GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 277373 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P. 251701
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

02	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	3		N	-0-			-0-
03	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-			-0-
04	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	37516	3		N	-0-			-0-
05	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	3		N	-0-			-0-
06	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	3		N	-0-			-0-
*07	36023 X	36023	-0-	-0-	-0-	36023	3		N	-0-			-0-

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

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

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

02	1566 #	87	-0-	-1479	-0-	87	3			N	-0-	187	1			78
03	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	60	3	1	9	N	1					79
04	1620 #	54	-0-	-1566	-0-	54	3			N	-0-					79
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					79
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3					82
*07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					82

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

02	290 #	93	-0-	-197	-0-	93	3			N	-0-					136
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	420	3	80	9	N	73					209
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					212
05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					212
06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1147	3	36	9	N	33					245
*07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1085	3	94	9	N	85	174	1			156

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 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

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

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

02	522 #	494	-0-	-28	-0-	41	1	447	2	N	5					37
						6	9									
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	38	1	462	2	N	3					40
						3	9									
04	540 #	483	-0-	-57	-0-	38	1	437	2	N	7					47
						8	9									
05	558 #	483	-0-	-75	-0-	35	1	437	2	N	10					57
						11	9									
06	510 #	470	-0-	-40	-0-	37	1	430	2	N	3					60
						3	9									
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	38	1	427	2	N	3					63
						3	9									

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					144
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					144
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					144
05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					144
*06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					144
*07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					144

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

02	551 #	153	-0-	-398	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
KNIGHT, SAM UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 131096 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8978 - 8986

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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					100

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

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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

02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

02	638	X	166	-0-	-472	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	465	X	28	-0-	-437	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317 N	311	-0-	-6 B	-0-	311	2			N	-0-					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2			N	-0-					103
04	450 N	290	-0-	-160 B	-0-	290	2			N	-0-	103	7			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	322	1	1273	3	N	33					105
						36	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1829 N	1824	-0-	-5 B	-0-	344	1	1441	3	N	35	128	1			12
						39	9									
04	1530 N	1275	-0-	-255 B	-0-	1235	2	40	9	N	36					48
05	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1773	2	36	9	N	33					81
06	1770 N	1688	-0-	-82 B	-0-	1655	2	33	9	N	30					111
*07	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1856	2	30	9	N	27					138

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	2	N	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	N	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	101	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	990 N	408	-0-	-582	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
07	589 N	382	-0-	-207	-0-	22	1	360	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4058	-0-	4058	4058	222	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4072	-0-	4072	8130	337	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	11788 X	3658	-0-	-8130	-0-	301	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	215	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	3272	-0-	-928	-0-	210	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	229	1	3772	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	185	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	266	1	2954	2	N	-0-					-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	265	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	141	1	2579	2	N	-0-					-0-
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	186	1	2715	2	N	-0-					-0-
*07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	193	1	3170	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784 X	758	-0-	-2026	-0-	42	1	716	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	583	-0-	-2393	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-
05	806 X	597	-0-	-209	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
06	780 X	561	-0-	-219	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	113	1	1947	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	153	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	157	1	1758	2	N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	113	1	1654	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	112	1	1846	2	N	-0-			-0-

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

02	1682	N	878	-0-	-804	-0-	48	1	830	2	N	-0-			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-			-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	54	1	792	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	63	1	1033	2	N	-0-			-0-

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

02	1334	N	1088	-0-	-246	-0-	60	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	91	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	77	1	858	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	53	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	775	-0-	-305	-0-	50	1	725	2	N	-0-			-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	1002	2	N	-0-			-0-

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

02	812	N	213	-0-	-599	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

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

02	1769	N	323	-0-	-1446	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	99	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	72	1	1056	2	N	-0-			-0-
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					45
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					45
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					45
06	510	N	218	-0-	-292	-0-	218	2			N	-0-					45
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					45

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12555 - 12562

02	464	N	243	-0-	-221	-0-	243	2			N	-0-					95
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					95
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					95
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					95
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

02	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	39292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	41105	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	31160	-0-	-8110	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
05	44274	X	44274	-0-	-0-	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
06	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	40493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	40768	X	40768	-0-	-0-	-0-	40757	2	11	9	N	10	10	8			-0-

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

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	184	1	1879	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	122	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	89	1	816	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1269	-0-	-741	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	967	-0-	-645	-0-	92	1	875	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

02	1595	X	1156	-0-	-439	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1189	-0-	-330	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1089	-0-	-368	-0-	1086	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	49	1	566	2	N	-0-					-0-
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	45	1	406	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	50	1	474	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	171	1	3367	2	N	-0-					86
03	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	259	1	2787	2	N	-0-					86
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	509	1	5625	2	N	9					95
							10	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	414	1	5103	2	N	13					108
							14	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	324	1	3400	2	N	-0-					108
07	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	215	1	1851	2	N	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	2	N	-0-					46
03	3100	N	3486	-0-	386	386	304	1	3182	2	N	-0-					46
04	3000	N	3988	-0-	988	1374	339	1	3642	2	N	6					52
							7	9									
05	3100	N	3551	-0-	451	1825	274	1	3268	2	N	8					60
							9	9									
06	4107	X	2282	-0-	-1825	-0-	204	1	2078	2	N	-0-					60
07	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	241	1	2026	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	215	1	2002	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	201	1	1909	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	204	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	224	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	248	1	1894	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	78	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					-0-
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-					81
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	558	1	5883	2	N	-0-					81
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	686	1	7410	2	N	12					93
							13	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	725	1	8705	2	N	22					115
							24	9									
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	724	1	7428	2	N	-0-					115
*07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	874	1	7394	2	N	-0-					115

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
02	51968	X	39981	-0-	-11987	-0-	39980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	60338	X	60338	-0-	-0-	-0-	60336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	51150	X	41303	-0-	-9847	-0-	41302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	52049	X	48946	-0-	-3103	-0-	48946	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	45029	-0-	-8881	-0-	45028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	55707	X	46284	-0-	-9423	-0-	46264	2	20	9	N	18	18	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
02	667	X	425	-0-	-242	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	600	X	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	558	X	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2815	-0-	-85	821	183	1	2631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	3106	-0-	6	827	314	1	2791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3988	X	3161	-0-	-827	-0-	313	1	2848	2	N	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	332	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	356	1	3094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	341	1	2511	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	166	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	255	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	216	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	236	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2675	-0-	-25	-0-	272	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	260	1	1943	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	45	-0-	-8481	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	38	-0-	-9076	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	65	-0-	-6415	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62	X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
06	60	X	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

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

02	6032	X	5488	-0-	-544	-0-	352	1	5134	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	587	1	5278	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	547	1	5020	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	518	1	5206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6240	X	5479	-0-	-761	-0-	560	1	4918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	665	1	4932	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

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

02	5191	X	4497	-0-	-694	-0-	299	1	4197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5549	X	4606	-0-	-943	-0-	471	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4890	X	3905	-0-	-985	-0-	392	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3037	-0-	-2078	-0-	281	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3925	-0-	-1025	-0-	410	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	496	1	3605	2	N	-0-					-0-

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

02	41018	X	41018	-0-	-0-	-0-	41015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	43369	X	41864	-0-	-1505	-0-	41862	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41970	X	35509	-0-	-6461	-0-	35508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41970	X	37908	-0-	-4062	-0-	37907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43369	X	39886	-0-	-3483	-0-	39876	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	341	1	4718	2	N	-0-					8
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	530	1	4605	2	N	1	1	8			8
							1	9									
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	508	1	4513	2	N	-0-					8
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	532	1	5160	2	N	-0-					8
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	542	1	4607	2	N	-0-					8
*07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	661	1	4767	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1111	-0-	-408	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

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

02	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	25637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	23571	-0-	-5569	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	18602	-0-	-9598	-0-	18601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29140	X	20289	-0-	-8851	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	133	-0-	-26747	-0-	132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27404	X	1733	-0-	-25671	-0-	1732	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	2552	N	2535	-0-	-17	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2660	-0-	-40	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2667	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

02	10469	X	9452	-0-	-1017	-0-	9451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10806	-0-	-385	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10384	-0-	-446	-0-	10383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11036	X	10398	-0-	-638	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10819	X	10109	-0-	-710	-0-	10107	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	7569	X	7233	-0-	-336	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

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

02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
*07	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13574	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 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
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
02	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	30311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	30508	2			N	-0-					-0-
04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
06	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
*07	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25059	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47067	X	42242	-0-	-4825	-0-	42241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	48577	X	42389	-0-	-6188	-0-	42389	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	41439	-0-	-4041	-0-	41438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	46934	X	44821	-0-	-2113	-0-	44820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44970	X	42274	-0-	-2696	-0-	42273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45167	X	44010	-0-	-1157	-0-	44009	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31378	X	27072	-0-	-4306	-0-	27071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33542	X	28089	-0-	-5453	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	26196	-0-	-6264	-0-	26195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30907	X	25786	-0-	-5121	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	22465	-0-	-6365	-0-	22464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28954	X	26392	-0-	-2562	-0-	26391	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148683	X	143113	-0-	-5570	-0-	143112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158937	X	155117	-0-	-3820	-0-	155116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	151890	X	149496	-0-	-2394	-0-	149495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	156953	X	153200	-0-	-3753	-0-	153199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	151890	X	143826	-0-	-8064	-0-	143824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	155124	X	151186	-0-	-3938	-0-	151184	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1659	-0-	-711	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1536	-0-	-913	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34452	X	28728	-0-	-5724	-0-	28727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36828	X	33794	-0-	-3034	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	28665	-0-	-6975	-0-	28664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35836	X	27064	-0-	-8772	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	33126	-0-	-1554	-0-	33125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33790	X	30845	-0-	-2945	-0-	30844	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

02	690519	X	560103	-0-	-130416	-0-	560094	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	715356	X	553411	-0-	-161945	-0-	553410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	665700	X	502231	-0-	-163469	-0-	502221	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	671367	X	591865	-0-	-79502	-0-	591861	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	602670	X	543871	-0-	-58799	-0-	543861	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	598734	X	536824	-0-	-61910	-0-	536812	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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

02	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17426	-0-	-554	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16955	-0-	-445	-0-	16954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17980	X	11035	-0-	-6945	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14248	-0-	-3152	-0-	14246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17980	X	14682	-0-	-3298	-0-	14681	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	54070	X	54070	-0-	-0-	-0-	54070	2			N	-0-					-0-
03	57253	X	57253	-0-	-0-	-0-	57253	2			N	-0-					-0-
04	55898	X	55898	-0-	-0-	-0-	55897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
06	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	54660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	56049	X	56049	-0-	-0-	-0-	56048	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	4	4	8			-0-
07	18383	X	6392	-0-	-11991	-0-	6388	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

02	38135	X	35143	-0-	-2992	-0-	35142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40207	X	35470	-0-	-4737	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	35349	-0-	-3561	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	34438	-0-	-4002	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	32824	-0-	-4376	-0-	32823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	37572	X	31284	-0-	-6288	-0-	31283	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	265	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4970	-0-	1870	1870	457	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2749	-0-	-251	1619	126	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2738	-0-	-362	1257	164	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	125	1	2103	2	N	-0-			-0-

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

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-			22
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	2	N	-0-			22
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	N	-0-			22
05	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	133	1	1510	2	N	-0-			22
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			22
07	1953	N	490	-0-	-1463	-0-	54	1	436	2	N	-0-			22

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

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	165	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	97	1	983	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	46	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	66	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	75	1	1248	2	N	-0-					85
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	104	1	1014	2	N	-0-					85
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	113	1	1072	2	N	-0-					85
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	114	1	1187	2	N	-0-					85
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1105	2	N	-0-					85

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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	240	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	111	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	48	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3481	2	N	-0-					77
03	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	248	1	2710	2	N	-0-					77
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	237	1	2507	2	N	-0-					77
05	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	219	1	2573	2	N	-0-					77
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					77
07	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	304	1	2528	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		372	-0-	372	513	9	1	363	2	N	-0-					35
04	718	X	205	-0-	-513	-0-	6	1	199	2	N	-0-					35
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	2	N	-0-					35
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					35
*07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	166	-0-	-385	-0-	11	1	155	2	N	-0-					95
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	-0-					95
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					95
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-					95
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					95
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					45
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					45
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-					45
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					45
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	688	-0-	-327	-0-	5	1	683	2	N	-0-					50
03	1116	N	786	-0-	-330	-0-	36	1	750	2	N	-0-					50
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	N	-0-					50
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	N	-0-					50
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					50
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					50

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	54	1	2803	2	N	-0-					100
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	172	1	2861	2	N	-0-					100
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	173	1	2741	2	N	-0-					100
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	156	1	2876	2	N	-0-					100
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					100
*07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	251	1	2841	2	N	-0-					100

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

02	2755 X	2622	-0-	-133	-0-	170	1	2452	2	N	-0-					107
03	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	277	1	2471	2	N	-0-					107
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	271	1	2348	2	N	-0-					107
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	261	1	2465	2	N	-0-					107
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					107
*07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	335	1	2369	2	N	-0-					107

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

02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	11	1	1577	2	N	-0-					62
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-					62
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1632	2	N	-0-					62
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	78	1	1892	2	N	-0-					62
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					62
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	2	N	-0-					62

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

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					27
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					27
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					27
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					27
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					27

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

02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					76
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	654	2	N	-0-					76
04	1470 N	777	-0-	-693	-0-	17	1	760	2	N	-0-					76
05	1116 N	621	-0-	-495	-0-	8	1	613	2	N	-0-					76
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					76
07	806 N	606	-0-	-200	-0-	27	1	579	2	N	-0-					76

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

02	551 N	487	-0-	-64	-0-	487	2			N	-0-					25
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					25
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	1	1	473	2	N	-0-					25
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					25
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					25
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	N	-0-					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	16	1	1444	2	N	-0-			68
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	-0-			68
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	2	N	-0-			68
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	N	-0-			68
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			68
07	1302	N	940	-0-	-362	-0-	69	1	871	2	N	-0-			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	-0-			55
03	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	74	1	957	2	N	-0-			55
04	1290	N	889	-0-	-401	-0-	66	1	817	2	N	5			60
							6	9							
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	197	1	2774	2	N	-0-			60
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			60
*07	3100	N	3229	-0-	129	129	308	1	2921	2	N	-0-			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			50
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	2	N	-0-			50
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	N	-0-			50
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-			50
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			50
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	66	1	1986	2	N	-0-			65
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	124	1	1664	2	N	-0-			65
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	155	1	1995	2	N	-0-			65
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1862	2	N	-0-			65
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			65
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	200	1	1940	2	N	-0-			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	15	1	1602	2	N	-0-			85
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	N	-0-			85
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-			85
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	2	N	-0-			85
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			85
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-			85

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
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			15
03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1067	2	8	9	N	7			22
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			22
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-			22
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			22
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	13	1	1083	2	N	-0-			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1623	-0-	-929	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	169	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	169	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	331	1	2540	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	-0-					-0-

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

02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3574	2	N	-0-					50
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	N	-0-					50
04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	188	1	2256	2	N	-0-					50
05	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	137	1	1853	2	N	-0-					50
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					50
07	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	187	1	1725	2	N	-0-					50

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

02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					120
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					120
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20					140
05	1767	X	1387	-0-	-380	-0-	1343	2	44	9	N	40					180
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					180
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	3041	2	N	-0-					27

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

02	2900	X	2524	-0-	-376	-0-	155	1	2369	2	N	-0-					115
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					115
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	307	1	2760	2	N	-0-					115
05	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	222	1	2178	2	N	-0-					115
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					115
07	3100	X	1626	-0-	-1474	-0-	196	1	1430	2	N	-0-					115

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

02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					124
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					124
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	107	1	1243	2	N	-0-					124
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	93	1	1201	2	N	-0-					124
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					124
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	-0-					124

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

02	1363	N	1086	-0-	-277	-0-	155	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-

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

02	2668	X	2154	-0-	-514	-0-	112	1	2042	2	N	-0-					73
03	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	205	1	2110	2	N	-0-					73
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	248	1	2479	2	N	-0-					73
05	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	203	1	2239	2	N	-0-					73
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					73
07	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	230	1	1828	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1943 N	1843	-0-	-100	-0-	99	1	1744	2	N	-0-			30
03	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	178	1	1803	2	N	-0-			30
04	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	178	1	1745	2	N	-0-			30
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	178	1	1913	2	N	-0-			30
06	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			30
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225	1	1759	2	N	-0-			30

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

02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			20
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-			20
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	N	-0-			20
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	N	-0-			20
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			20
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-			20

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

02	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	217	1	2563	2	N	-0-			15
03	DLQ G-10	2960	-0-	2960	5740	336	1	2622	2	N	2			17
						2	9							
04	2500 N	2694	-0-	194	5934	313	1	2381	2	N	-0-			17
05	3100 N	2929	-0-	-171	5763	314	1	2579	2	N	33			50
						36	9							
06	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	2973					N	NO RPT			50
*07	3100 N	2769	-0-	-331	2642	377	1	2392	2	N	-0-			60

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

02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			75
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	21	1	790	2	N	-0-			75
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	N	-0-			75
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-			75
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			75
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	28	1	516	2	N	-0-			75

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

02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	N	22			45
						24	9							
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	178	1	1743	2	N	-0-			45
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	182	1	1729	2	N	-0-			45
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	169	1	1787	2	N	5			50
						6	9							
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			50
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-			12

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

02	1015 N	932	-0-	-83	-0-	30	1	902	2	N	-0-			55
03	1054 N	783	-0-	-271	-0-	54	1	729	2	N	-0-			55
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-			55
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	61	1	887	2	N	-0-			55
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			55
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-			55

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2148	2	22	9	N	20					70
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	4656	78	1	2408	2	N	-0-					70
04	7052 X	2396	-0-	-4656	-0-	82	1	2307	2	N	6					76
						7	9									
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	14					90
						15	9									
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					90
07	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	134	1	2234	2	N	-0-					10

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

02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	N	-0-					54
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	2	N	-0-					54
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					54
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1611	2	N	-0-					54
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					54
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1406	2	N	-0-					54

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

02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					90
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	-0-					90
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	-0-					90
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	N	-0-					90
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					90
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	88	1	715	2	N	-0-					90

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

02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-					35
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	462	1	4334	2	N	-0-					35
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	414	1	3767	2	N	-0-					35
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	476	1	4753	2	N	-0-					35
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					35
*07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	622	1	4578	2	N	-0-					35

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

02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					78
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	169	1	1624	2	N	-0-					78
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-					78
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	2	N	-0-					78
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					78
07	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	157	1	1181	2	N	24	104	1			10
						26	9									

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

02	DLQ G-10	11319	-0-	11319	11319	602	1	10717	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10742	-0-	10742	22061	754	1	9988	2	N	-0-					-0-
04	32682 X	10621	-0-	-22061	-0-	720	1	9901	2	N	-0-					-0-
05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1102	1	9506	2	N	-0-					-0-
06	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	424	1	10449	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6961	-0-	6961	6961	397	1	6564	2	N	-0-					80
03	DLQ G-10	7360	-0-	7360	14321	687	1	6673	2	N	-0-					80
04	21468 X	7147	-0-	-14321	-0-	686	1	6461	2	N	-0-					80
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	648	1	6700	2	N	-0-					80
06	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					80
*07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	852	1	6447	2	N	20					120
						22	9									

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

02	2900 N	3338	-0-	438	438	195	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3731	-0-	631	1069	352	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2665	-0-	-335	734	259	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	3307 X	2573	-0-	-734	-0-	220	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	372	1	3220	2	N	-0-					-0-

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

02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-					76
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	3447	2	N	-0-					76
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	331	1	3370	2	N	49					125
						54	9									
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	304	1	3428	2	N	-0-					125
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					125
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	343	1	2771	2	N	-0-	79	1			46

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

02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	98	1	2198	2	N	-0-					15
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	226	1	2620	2	N	10					25
						11	9									
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	210	1	2356	2	N	2					27
						2	9									
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	187	1	2336	2	N	-0-					27
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					27
*07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	N	-0-					27

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

02	2117 N	2064	-0-	-53	-0-	74	1	1990	2	N	-0-					55
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-	173	1	2204	2	N	-0-					55
04	2190 N	1820	-0-	-370	-0-	137	1	1683	2	N	-0-					55
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	2	N	-0-					55
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					55
*07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	-0-					55

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

02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-					-0-
05	713 N	435	-0-	-278	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2210	-0-	-23	-0-	138	1	2072	2	N	-0-					45
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	211	1	1939	2	N	-0-					45
04	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	207	1	1847	2	N	-0-					45
05	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	219	1	2128	2	N	-0-					45
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					45
07	2108	N	1545	-0-	-563	-0-	188	1	1357	2	N	-0-					45

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

02	1508	N	1371	-0-	-137	-0-	90	1	1281	2	N	-0-					50
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	133	1	1170	2	N	-0-					50
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	174	1	1495	2	N	-0-					50
05	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	134	1	1256	2	N	-0-					50
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					50
07	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	166	1	1165	2	N	-0-					50

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

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	1207	2	N	-0-					142
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	116	1	1255	2	N	-0-					142
04	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	100	1	1043	2	N	-0-					142
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	100	1	1158	2	N	-0-					142
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					142
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	145	1	1197	2	N	-0-					142

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

02	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	389	1	8452	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8263	-0-	8263	17104	530	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	26229	X	9125	-0-	-17104	-0-	551	1	8574	2	N	-0-					-0-
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	931	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	310	1	9142	2	N	-0-					-0-

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

02	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	1589	1	168	2	N	-0-					63
03	2480	X	1843	-0-	-637	-0-	1673	1	170	2	N	-0-					63
04	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	1993	1	201	2	N	-0-					63
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1678	1	171	2	N	-0-					63
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					63
07	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1747	1	172	2	N	-0-					63

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

02	1276	N	940	-0-	-336	-0-	940	2			N	-0-					100
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	20					120
							22	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	20					140
							22	9									
05	3100	N	10285	-0-	7185	7185	108	1	9994	2	N	166	183	1			123
							183	9									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	6075					N	NO RPT					123
*07	3100	N	5156	-0-	2056	8131	215	1	4941	2	N	-0-					175

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10895	-0-	10895	10895	91	1	10804	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10014	-0-	10014	20909	263	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	29843 X	8934	-0-	-20909	-0-	212	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	557	1	8500	2	N	-0-					-0-
06	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11656 X	8120	-0-	-3536	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

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

02	2842 X	2559	-0-	-283	-0-	2397	2	162	9	N	147					187
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	32	1	2537	2	N	90	190	1			87
						99	9									
04	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	41	1	2577	2	N	98					185
						108	9									
05	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	19	1	2624	2	N	32	172	1			45
						35	9									
06	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					45
07	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	104	1	2633	2	N	75	187	1			103
						83	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	5752	-0-	5752	5752	386	1	5366	2	N	-0-					42
03	DLQ G-10	6129	-0-	6129	11881	630	1	5499	2	N	-0-					42
04	17505 X	5624	-0-	-11881	-0-	593	1	5031	2	N	-0-					42
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	560	1	5163	2	N	-0-					42
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					42
07	5673 X	5407	-0-	-266	-0-	681	1	4726	2	N	-0-					42

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

02	3074 X	2084	-0-	-990	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					8
03	3286 X	2639	-0-	-647	-0-	276	1	2363	2	Y	-0-					8
04	3180 X	2452	-0-	-728	-0-	263	1	2189	2	Y	-0-					8
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	302	1	2727	2	Y	-0-					8
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8
07	2635 X	2491	-0-	-144	-0-	318	1	2173	2	Y	-0-					8

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

02	1160 N	1076	-0-	-84	-0-	89	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	142	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	173	1	1052	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	595	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10515	-0-	-180	-0-	783	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	751	1	9668	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10217	-0-	-850	-0-	1103	1	9114	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11067	X	9715	-0-	-1352	-0-	422	1	9293	2	N	-0-					-0-

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

02	3161	X	2959	-0-	-202	-0-	186	1	2773	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	302	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	345	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	326	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	355	1	2552	2	N	-0-					-0-

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

02	1363	N	1350	-0-	-13	-0-	91	1	1259	2	N	-0-					7
03	1519	N	641	-0-	-878	-0-	66	1	575	2	N	-0-					7
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	209	1	1768	2	N	-0-					7
05	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	101	1	927	2	N	-0-					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					7
07	2046	N	1257	-0-	-789	-0-	159	1	1098	2	N	-0-					7

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

02	3915	X	3611	-0-	-304	-0-	202	1	3409	2	N	-0-					155
03	4154	X	3346	-0-	-808	-0-	308	1	3038	2	N	-0-					155
04	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	301	1	2868	2	N	-0-					155
05	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	278	1	2912	2	N	-0-					155
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					155
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	521	1	3985	2	N	-0-					155

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

02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	242	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	357	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3480	-0-	-90	-0-	375	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	371	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	461	1	3133	2	N	-0-					-0-

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

02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	181	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	289	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	307	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	293	1	2761	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	381	1	2689	2	N	-0-					-0-

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

02	2900	N	2449	-0-	-451	24	168	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2433	N	2409	-0-	-24	-0-	251	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	210	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	278	1	1906	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1043	1	12559	2	N	-0-					-0-
03	14291 X	13724	-0-	-567	-0-	1280	1	12444	2	N	-0-					-0-
04	13830 X	11778	-0-	-2052	-0-	1072	1	10706	2	N	-0-					-0-
05	14539 X	14294	-0-	-245	-0-	1803	1	12491	2	N	-0-					-0-
06	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14539 X	13046	-0-	-1493	-0-	821	1	12225	2	N	-0-					-0-

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

02	928 N	756	-0-	-172	-0-	51	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	832	-0-	-284	-0-	86	1	746	2	N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992 N	751	-0-	-241	-0-	95	1	656	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3799 X	3184	-0-	-615	-0-	182	1	3002	2	N	-0-					35
03	4061 X	3175	-0-	-886	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					35
04	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	355	1	3332	2	N	-0-					35
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	351	1	3616	2	N	-0-					35
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					35
*07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	502	1	3795	2	N	-0-					35

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

02	1189 N	1109	-0-	-80	-0-	76	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	121	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	990	-0-	-188	-0-	98	1	892	2	N	-0-					-0-
06	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	125	1	861	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2030 N	1965	-0-	-65	-0-	106	1	1859	2	N	-0-					35
03	3100 N	6116	-0-	3016	3016	509	1	5607	2	N	-0-					35
04	3000 N	2041	-0-	-959	2057	190	1	1851	2	N	-0-					35
05	3100 N	2111	-0-	-989	1068	180	1	1931	2	N	-0-					35
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					35
07	2449 X	2045	-0-	-404	-0-	233	1	1812	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2750	-0-	-382	-0-	107	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	210	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	208	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	202	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	202	-0-	202	202	175	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	460	-0-	460	662	417	1	43	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	24	-0-	24	686	22	1	2	2	N	-0-					-0-
05	721	X	35	-0-	-686	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

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

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	842	-0-	-336	-0-	82	1	760	2	N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	112	K	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	145	-0-	145	145	13	1	132	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	556	1	7415	2	N	-0-					-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	861	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	868	1	7160	2	N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	828	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1067	1	7239	2	N	-0-					-0-

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

02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	188	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	265	1	2392	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	74	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	128	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	141	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	107	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	3100	N	5686	-0-	2586	2586	237	1	5449	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

02	4147	X	2747	-0-	-1400	-0-	2747	3			N	-0-					1
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					1
04	4290	X	2073	-0-	-2217	-0-	2073	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5028	3	1	9	N	1					1
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					1
*07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	3			N	-0-					1

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

02	5481	X	4301	-0-	-1180	-0-	4301	3			N	-0-					1
03	5859	X	3001	-0-	-2858	-0-	3001	3			N	-0-					1
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					1
05	5146	X	3491	-0-	-1655	-0-	3491	3			N	-0-					1
06	4470	X	3921	-0-	-549	-0-	3921	3			N	-0-					1
07	5859	X	4400	-0-	-1459	-0-	4400	3			N	-0-					1

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

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					1
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					1
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					1
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1022	3			N	-0-					1
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					1

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

02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3375	-0-	-469	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

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

02	3422	X	3417	-0-	-5	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			N	-0-					1
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					1
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-	1	5			-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	1	3	1	9	N	1					1
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					1
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	5			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

02	1943	N	1728	-0-	-215	-0-	1728	3			N	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					1
04	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3			N	-0-					1
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
06	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	1082	3			N	-0-					1
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1789	3			N	-0-					1

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

02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					1
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					1
04	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2661	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3007	N	2192	-0-	-815	-0-	2191	3	1	9	N	1					1
06	2850	N	1974	-0-	-876	-0-	1974	3			N	-0-					1
07	2759	N	2054	-0-	-705	-0-	2054	3			N	-0-					1

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

02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

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

02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	3			N	-0-					1
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					1
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					1
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					1
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					1
*07	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					1
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					1
05	2666	X	1827	-0-	-839	-0-	1827	3			N	-0-					1
06	2580	X	1618	-0-	-962	-0-	1618	3			N	-0-					1
07	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	3			N	-0-					1

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

02	5713	X	5136	-0-	-577	-0-	5136	3			N	-0-					1
03	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	5928	3			N	-0-					1
04	5910	X	5901	-0-	-9	-0-	5901	3			N	-0-					1
05	5487	X	4366	-0-	-1121	-0-	4366	3			N	-0-					1
06	5730	X	3882	-0-	-1848	-0-	3882	3			N	-0-					1
07	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	5596	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					13
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					13
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-	1	5			12
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3116	3	1	9	N	1					13
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			N	-0-					13
*07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					1
03	3100	N	5939	-0-	2839	2839	5939	3			N	-0-					1
04	3000	N	945	-0-	-2055	784	945	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3100	N	5175	-0-	2075	2859	5174	3	1	9	N	1					1
06	8979	X	6120	-0-	-2859	-0-	6120	3			N	-0-					1
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4569	-0-	-361	-0-	4569	3			N	-0-					1
03	5270	X	4248	-0-	-1022	-0-	4248	3			N	-0-					1
04	5100	X	4085	-0-	-1015	-0-	4085	3			N	-0-					1
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					1
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	4216	3			N	-0-					1
07	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6746	-0-	-98	-0-	6746	3			N	-0-					1
03	7347	X	7180	-0-	-167	-0-	7180	3			N	-0-					1
04	7110	X	6867	-0-	-243	-0-	6867	3			N	-0-	1	5			-0-
05	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7143	3	1	9	N	1					1
06	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6913	3			N	-0-					1
07	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	6551	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					1
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3			N	-0-	1	5			-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1027	3	1	9	N	1					1
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					1
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					1

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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					1
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					1
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					1
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5640	-0-	-160	-0-	5640	3			N	-0-					1
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					1
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6200	X	4647	-0-	-1553	-0-	4646	3	1	9	N	1					1
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					1
*07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	558	3			N	-0-					1
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					1
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					1
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					1
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					1
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5599	-0-	-114	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5088	-0-	-702	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	4403	-0-	-1580	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4183	-0-	-718	-0-	4183	3			N	-0-					1
03	5239	X	5226	-0-	-13	-0-	5226	3			N	-0-					1
04	5070	X	4643	-0-	-427	-0-	4643	3			N	-0-					1
05	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5058	3			N	-0-					1
06	5070	X	4540	-0-	-530	-0-	4540	3			N	-0-					1
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	4714	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	450	-0-	-507	-0-	450	3			N	-0-					1
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					1
04	1020	N	538	-0-	-482	-0-	538	3			N	-0-					1
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					1
06	1020	N	368	-0-	-652	-0-	368	3			N	-0-					1
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-	1	5			-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					1
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					1
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	N	1					1
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					1
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 3		Y	-0-			1
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		Y	-0-			1
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4205 3	1 9	Y	1			1
06	3750 X	3738	-0-	-12	-0-	3738 3		Y	-0-			1
*07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3		Y	-0-			1

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

02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2625 3		N	-0-			1
03	3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2768 3		N	-0-			1
04	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744 3		N	-0-			1
05	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2806 3		N	-0-			1
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720 3		N	-0-			1
*07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-			1

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

02	2860 N	2577	-0-	-283	-0-	2577 3		N	-0-			1
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			1
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233 3		N	-0-	1 5		-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077 3	1 9	N	1			1
06	2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	1360 3		N	-0-			1
07	2759 X	2021	-0-	-738	-0-	2021 3		N	-0-			1

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

02	5655 X	5303	-0-	-352	-0-	5303 3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5644	-0-	-401	-0-	5644 3		N	-0-			-0-
04	5850 X	5363	-0-	-487	-0-	5363 3		N	-0-			-0-
05	6045 X	5272	-0-	-773	-0-	5272 3		N	-0-			-0-
06	5640 X	4770	-0-	-870	-0-	4770 3		N	-0-			-0-
07	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084 3		N	-0-			-0-

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

02	2900 N	6150	-0-	3250	3250	6150 3		N	-0-			1
03	9235 X	5985	-0-	-3250	-0-	5985 3		N	-0-			1
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 3		N	-0-			1
05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3		N	-0-			1
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 3		N	-0-			1
*07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 3		N	-0-			1

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

02	2581 N	2580	-0-	-1	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2504	-0-	-166	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
05	2759 N	2382	-0-	-377	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
06	2580 N	1155	-0-	-1425	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
07	2573 N	2079	-0-	-494	-0-	2079 3		N	-0-			-0-

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

02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2172	-0-	-828	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2008	-0-	-1092	-0-	2008 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	1163	-0-	-976	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2730 N	808	-0-	-1922	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	790	-0-	-1876	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	837 N	585	-0-	-252	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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

02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
*07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

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

02	2900 N	3765	-0-	865	865	3765	3			N	-0-					1
03	3100 N	3759	-0-	659	1524	3759	3			N	-0-					1
04	4254 X	2730	-0-	-1524	-0-	2730	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	3	1	9	N	1					1
06	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	2366	3			N	-0-					1
*07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					1

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

02	4089 X	2696	-0-	-1393	-0-	2696	3			N	-0-					174
03	4371 X	4085	-0-	-286	-0-	4085	3			N	-0-					174
04	4230 X	3445	-0-	-785	-0-	3445	3			N	-0-					174
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					174
06	3960 X	3794	-0-	-166	-0-	3794	3			N	-0-					174
07	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	3483	3			N	-0-					174

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

02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					1
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					1
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	3	1	9	N	1					1
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					1
*07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					1

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

02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2095	-0-	-935	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2183	-0-	-948	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

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

02	4060 X	4059	-0-	-1	-0-	4059	3			N	-0-					1
03	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					1
04	4200 X	3481	-0-	-719	-0-	3481	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4340 X	3497	-0-	-843	-0-	3496	3	1	9	N	1					1
06	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-					1
07	4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	2859	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

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

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

02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					1
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					1
05	2945 X	2304	-0-	-641	-0-	2304	3			Y	-0-					1
06	2850 X	2020	-0-	-830	-0-	2020	3			Y	-0-					1
07	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	2604	3			Y	-0-					1

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

02	1914 N	1764	-0-	-150	-0-	1764	3			Y	-0-					1
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			Y	-0-					1
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1865	3	1	9	Y	1					1
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	3			Y	-0-					1
*07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					1

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

02	4466 X	4147	-0-	-319	-0-	4147	3			N	-0-					1
03	4774 X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			N	-0-					1
04	4620 X	4198	-0-	-422	-0-	4198	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4116	3	1	9	N	1					1
06	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3			N	-0-					1
07	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	3994	3			N	-0-					1

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

02	3480 X	2820	-0-	-660	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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

02	4814 X	4298	-0-	-516	-0-	4298	3			N	-0-					1
03	5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4823	3			N	-0-					1
04	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	4157	3			N	-0-					1
05	4588 X	2331	-0-	-2257	-0-	2331	3			N	-0-					1
06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					1
07	4836 X	3891	-0-	-945	-0-	3891	3			N	-0-					1

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

02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					1
03	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	4261	3			N	-0-					1
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					1
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					1
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					1
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

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

02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					1
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					1
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					1
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					1
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					1

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

02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					138
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					138
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					138
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					138
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					138
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					138

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

02	4988	X	4777	-0-	-211	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4722	-0-	-438	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	3			N	-0-					-0-

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

02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					1
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					1
04	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	4913	3			N	-0-					1
05	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	5055	3			N	-0-					1
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3			N	-0-					1
07	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3			N	-0-					1

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

02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					1
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					1
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	3			N	-0-					1
06	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3			N	-0-					1
*07	1054	N	548	-0-	-506	-0-	548	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	4437	X	3604	-0-	-833	-0-	3604	3			N	-0-					1
03	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	3			N	-0-					1
04	4590	X	3893	-0-	-697	-0-	3893	3			N	-0-					1
05	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	3			N	-0-					1
06	4230	X	3682	-0-	-548	-0-	3682	3			N	-0-					1
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813 X	2739	-0-	-74	-0-	2739	3			N	-0-					1
03	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	3			N	-0-					1
04	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			N	-0-					1
05	2914 N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					1
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					1
07	2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741	3			N	-0-					1

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

02	2668 N	2166	-0-	-502	-0-	2166	3			N	-0-					1
03	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					1
04	2430 N	1951	-0-	-479	-0-	1951	3			N	-0-	1	5			-0-
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	N	1					1
06	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	3			N	-0-					1
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					1

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

02	2871 X	1707	-0-	-1164	-0-	1707	3			N	-0-					1
03	3069 X	1946	-0-	-1123	-0-	1946	3			N	-0-					1
04	1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-	1	5			-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	3	1	9	N	1					1
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					1
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					1

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

02	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
05	8153 X	7902	-0-	-251	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
06	7890 X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
07	8153 X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	2294	-0-	2294	2294	2294	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	2058	-0-	2058	4352	2058	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	2628	-0-	2628	6980	2628	3			N	-0-					-0-
05	9761 X	2781	-0-	-6980	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2445	-0-	-375	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
07	2728 X	1926	-0-	-802	-0-	1925	3	1	9	N	1					1

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

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1508 N	1334	-0-	-174	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	56	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-
*07	1178 N	963	-0-	-215	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-

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

02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-					-0-
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					-0-
*07	1333 N	910	-0-	-423	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-

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

02	899 N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-
*06	930 N	906	-0-	-24	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
*07	930 N	809	-0-	-121	-0-	40	1	769	2	Y	-0-					-0-

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

02	2378 X	1324	-0-	-1054	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	2542 X	2201	-0-	-341	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3457	-0-	457	457	180	1	3277	2	Y	-0-					-0-
*07	3079 N	2622	-0-	-457	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-					-0-
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					-0-
*07	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-					-0-

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

02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	87	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	90	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*07	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	91	1	1735	2	Y	-0-					-0-

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

02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1170 N	816	-0-	-354	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1459	2	Y	-0-					-0-

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

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
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	5801	2	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	233	1	4485	2	Y	-0-			-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	288	1	5694	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	570	-0-	-4266	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			-0-
*06	4680	X	476	-0-	-4204	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			-0-
*07	6510	X	1084	-0-	-5426	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-			-0-

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

02	4292	X	3721	-0-	-571	-0-	178	1	3543	2	Y	-0-			-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	3292	-0-	-1148	-0-	156	1	3136	2	Y	-0-			-0-
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	245	1	4628	2	Y	-0-			-0-
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	242	1	4414	2	Y	-0-			-0-
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	208	1	3972	2	Y	-0-			-0-

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

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	58	1	1106	2	Y	-0-			-0-

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

02	3480	X	2350	-0-	-1130	-0-	113	1	2237	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	1709	-0-	-1891	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			-0-
05	2813	X	1400	-0-	-1413	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-			-0-
*06	2010	X	1013	-0-	-997	-0-	53	1	960	2	Y	-0-			-0-
*07	2077	X	1369	-0-	-708	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-			-0-

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

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	2	Y	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	61	1	626	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	64	1	632	2	Y	-0-			-0-
*06	690	N	668	-0-	-22	-0-	60	1	608	2	Y	-0-			-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	Y	-0-			-0-

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

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	48	1	908	2	Y	-0-			-0-
*06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	56	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3626	-0-	626	626	170	1	3424	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
05	3100	N	3022	-0-	-78	548	152	1	2866	2	Y	4					17
							4	9									
*06	967	N	419	-0-	-548	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					17
*07	3100	X	64	-0-	-3036	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	17	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5236	-0-	-390	-0-	251	1	4985	2	Y	-0-					28
03	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	291	1	5606	2	Y	-0-	28	1			-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	268	1	5398	2	Y	21	12	1			9
							23	9									
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5545	2	Y	23					32
							25	9									
*06	5700	X	5673	-0-	-27	-0-	294	1	5368	2	Y	10					42
							11	9									
*07	5890	X	5187	-0-	-703	-0-	257	1	4922	2	Y	7	26	1			23
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1235	-0-	-418	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	65	1	1249	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	50	1	958	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	151	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	157	1	3017	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2503	-0-	-1097	-0-	118	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	211	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	191	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	181	1	3456	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	50	1	920	2	Y	4					4
							4	9									
*07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	49	1	937	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	3132	X	2563	-0-	-569	-0-	122	1	2434	2	Y	6					71
							7	9									
03	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	130	1	2499	2	Y	29	48	1			52
							32	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-	52	1			-0-
05	2704	X	2522	-0-	-182	-0-	127	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	128	1	2341	2	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	104	1	1982	2	Y	-0-					-0-

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

02	2813	X	2582	-0-	-231	-0-	124	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	2787	X	2580	-0-	-207	-0-	130	1	2450	2	Y	-0-					-0-
*06	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	131	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*07	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	126	1	2409	2	Y	-0-					-0-

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

02	4437	X	3753	-0-	-684	-0-	180	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	184	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	174	1	3500	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	148	1	2796	2	Y	-0-					-0-
*06	3660	X	2650	-0-	-1010	-0-	138	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*07	3782	X	2279	-0-	-1503	-0-	113	1	2166	2	Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	248	1	4930	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4210	-0-	1110	1110	208	1	4002	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3669	-0-	669	1779	173	1	3496	2	Y	-0-					-0-
05	5290 X	3511	-0-	-1779	-0-	176	1	3335	2	Y	-0-					-0-
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	173	1	3149	2	Y	-0-					-0-
*07	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	157	1	2998	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

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

02	4176 X	4022	-0-	-154	-0-	193	1	3829	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	209	1	4022	2	Y	21	10	1			11
						23	9									
04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	194	1	3903	2	Y	15	15	1			11
						17	9									
05	4349 X	4269	-0-	-80	-0-	214	1	4046	2	Y	8					19
						9	9									
*06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	214	1	3915	2	Y	1					20
						1	9									
*07	4309 X	4048	-0-	-261	-0-	201	1	3847	2	Y	-0-	20	1			-0-

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

02	2639 N	2535	-0-	-104	-0-	121	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2510	2	Y	-0-					-0-
04	2610 N	2429	-0-	-181	-0-	115	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	131	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2298	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

02	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	80	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*06	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*07	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	87	1	1661	2	Y	-0-					-0-

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

02	2523 X	2472	-0-	-51	-0-	115	1	2279	2	Y	71					107
						78	9									
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	129	1	2493	2	Y	69	83	1			93
						76	9									
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	85	97	1			81
						94	9									
05	2635 X	1537	-0-	-1098	-0-	75	1	1422	2	Y	36					117
						40	9									
*06	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	99	1	1808	2	Y	11					128
						12	9									
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	203	1	3887	2	Y	62	98	1			92
						68	9									

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

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
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1786	2	Y	-0-					-0-
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3938	-0-	838	838	196	1	3742	2	Y	-0-					-0-

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

02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	94	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	103	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*06	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	104	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*07	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-					-0-

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

02	3190 X	2519	-0-	-671	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	2249	-0-	-1161	-0-	111	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	2950	-0-	-140	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	146	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*07	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	105	1	2016	2	Y	-0-					-0-

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

02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*07	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-					-0-

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

02	841 N	725	-0-	-116	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-
*06	750 N	720	-0-	-30	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
*07	744 N	652	-0-	-92	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-

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

02	2407 X	2036	-0-	-371	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-					-0-
03	2573 N	2074	-0-	-499	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2490 N	2411	-0-	-79	-0-	114	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*06	2010 N	1276	-0-	-734	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*07	2480 N	1121	-0-	-1359	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-					-0-

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

02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	116	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-					-0-
*06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2048	2	Y	-0-					-0-
*07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	110	1	2111	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2061	-0-	-839	4697	126	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2289	-0-	-811	3886	142	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2194	-0-	-806	3080	132	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2189	-0-	-911	2169	139	1	2050	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1981	-0-	-1019	1150	131	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2275	-0-	-825	325	143	1	2132	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1139	-0-	-1645	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1175	-0-	-1801	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	164	1	3308	2	Y	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-
*06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	144	1	2752	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
02	9128	X	4394	-0-	-4734	-0-	210	1	4184	2	N	-0-					53
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	N	19					72
							21	9									
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	20					92
							22	9									
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	225	1	4254	2	N	22					114
							24	9									
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	N	6					120
							7	9									
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	193	1	3697	2	N	94					214
							103	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	103	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	96	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	122	1	2307	2	Y	4					4
							4	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	128	1	2339	2	Y	3					7
							3	9									
*07	3100	N	4667	-0-	1567	1567	230	1	4402	2	Y	32	21	1			18
							35	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	360	1	7154	2	N	20					171
							22	9									
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	392	1	7552	2	N	30					201
							33	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	15					216
							17	9									
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	416	1	7860	2	N	19	181	1			54
							21	9									
*06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	423	1	7724	2	N	20					74
							22	9									
*07	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	356	1	6814	2	N	5					79
							6	9									

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

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-

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

02	232	N	78	-0-	-154	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

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

02	899	N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	541	-0-	-779	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					15
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					15
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					15
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	N	2	2	8			125
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					125
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					125
05	3379	X	2653	-0-	-726	-0-	2653	2			N	-0-					125
06	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	1613	2			N	-0-					125
07	3379	X	1928	-0-	-1451	-0-	1928	2			N	-0-					125

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5619	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8			37
04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			37
05	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5839	2	1	9	N	1	1	8			37
06	5820	X	5750	-0-	-70	-0-	5748	2	2	9	N	2	2	8			37
07	6014	X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-					37

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

02	174	N	48	-0-	-126	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3	3	8			65
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			65
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1364	X	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-					65
06	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	1026	2			N	-0-					65
07	1364	X	931	-0-	-433	-0-	931	2			N	-0-					65

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1131	X	268	-0-	-863	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	X	414	-0-	-795	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 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
02	4959 X	4682	-0-	-277	-0-	4675	2	7	9	N	6	6	8			103
03	5301 X	5015	-0-	-286	-0-	5003	2	12	9	N	11	11	8			103
04	4920 X	4778	-0-	-142	-0-	4774	2	4	9	N	4	4	8			103
05	4991 X	4926	-0-	-65	-0-	4925	2	1	9	N	1	1	8			103
06	4860 X	4704	-0-	-156	-0-	4701	2	3	9	N	3	3	8			103
07	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810	2			N	-0-					103

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

02	2639 X	1235	-0-	-1404	-0-	1235	2			N	-0-					28
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					28
04	2310 X	1707	-0-	-603	-0-	1707	2			N	-0-					28
05	2356 X	1939	-0-	-417	-0-	1939	2			N	-0-					28
06	2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205	2			N	-0-					28
07	2635 X	1644	-0-	-991	-0-	1641	2	3	9	N	3	3	8			28

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

02	2900 N	3150	-0-	250	250	3139	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1859 N	1609	-0-	-250	-0-	1606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000 X	2664	-0-	-336	-0-	2658	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100 X	753	-0-	-2347	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	793	-0-	-2207	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	807	-0-	-2293	-0-	807	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	5713 X	4741	-0-	-972	-0-	4739	2	2	9	N	2	2	8			22
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6205	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6120 X	4673	-0-	-1447	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	8			22
05	6324 X	5076	-0-	-1248	-0-	5076	2			N	-0-					22
06	6120 X	4274	-0-	-1846	-0-	4273	2	1	9	N	1	1	8			22
07	6200 X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-					22

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

02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2916	2	12	9	N	11	11	8			37
03	3875 X	2826	-0-	-1049	-0-	2814	2	12	9	N	11	11	8			37
04	3750 X	3010	-0-	-740	-0-	3001	2	9	9	N	8	8	8			37
05	3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			37
06	3330 X	1027	-0-	-2303	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			37
07	3131 X	1003	-0-	-2128	-0-	1000	2	3	9	N	3	3	8			37

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	2177	-0-	-1883	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			57
03	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2799	2	3	9	N	3	3	8			57
04	3120 X	2418	-0-	-702	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			N	-0-					57
06	2910 X	1533	-0-	-1377	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8			57
*07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					57

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

02	4350 X	3836	-0-	-514	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			20
03	4650 X	3043	-0-	-1607	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			20
04	4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					20
05	4247 X	3437	-0-	-810	-0-	3437	2			N	-0-					20
06	4110 X	3651	-0-	-459	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			20
*07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					20

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

02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			42
03	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1463	2	4	9	N	4	4	8			42
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	N	3	3	8			42
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					42
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					42
07	2139 N	1285	-0-	-854	-0-	1278	2	7	9	N	6	6	8			42

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3628	-0-	-681	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

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

02	870 N	320	-0-	-550	-0-	320	2			N	-0-					33
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	276	2			N	-0-					33
04	750 N	277	-0-	-473	-0-	277	2			N	-0-					33
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					33
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					33
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					33

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

02	130500 X	110467	-0-	-20033	-0-	110465	2	2	9	N	2	2	8			148
03	137113 X	115199	-0-	-21914	-0-	115196	2	3	9	N	3	3	8			148
04	127170 X	107069	-0-	-20101	-0-	107063	2	6	9	N	5	5	8			148
05	126666 X	107165	-0-	-19501	-0-	107164	2	1	9	N	1	1	8			148
06	118620 X	98877	-0-	-19743	-0-	98876	2	1	9	N	1	1	8			148
07	118079 X	100174	-0-	-17905	-0-	100167	2	7	9	N	6	6	8			148

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2811	-0-	-321	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			43
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2956	2	2	9	N	2	2	8			43
04	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			43
05	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			N	-0-					43
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2			N	-0-					43
07	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					43

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

02	3973	X	3080	-0-	-893	-0-	3080	2			N	-0-					242
03	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	2			N	-0-					242
04	3780	X	3029	-0-	-751	-0-	3029	2			N	-0-					242
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3215	2			N	-0-					242
06	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			N	-0-					242
07	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					242

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

02	2059	X	1862	-0-	-197	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			7
03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			N	-0-					7
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					7
05	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2			N	-0-					7
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			7
*07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					7

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

02	3741	X	2653	-0-	-1088	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3146	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1956	-0-	-1104	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

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

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					10
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1072	2	1	9	N	1	1	8			10
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					10
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					10
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			10
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					10

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	N	4	4	8			57
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8351	2	1	9	N	1	1	8			57
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					57
05	8215	X	7354	-0-	-861	-0-	7354	2			N	-0-					57
06	8070	X	6889	-0-	-1181	-0-	6889	2			N	-0-					57
07	8339	X	6570	-0-	-1769	-0-	6570	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	844	-0-	-171	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			95
03	1116	N	818	-0-	-298	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8			95
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					95
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	842	2	3	9	N	3	3	8			95

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

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

02	3712	X	3123	-0-	-589	-0-	3122	2	1	9	N	1	1	8			53
03	3937	X	3324	-0-	-613	-0-	3322	2	2	9	N	2	2	8			53
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3244	2			N	-0-					53
05	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3300	2	1	9	N	1	1	8			53
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	3183	2			N	-0-					53
07	3348	X	2855	-0-	-493	-0-	2852	2	3	9	N	3	3	8			53

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

02	91669	X	74839	-0-	-16830	-0-	74836	2	3	9	N	3	3	8			103
03	97991	X	78144	-0-	-19847	-0-	78142	2	2	9	N	2	2	8			103
04	90300	X	74657	-0-	-15643	-0-	74655	2	2	9	N	2	2	8			103
05	85870	X	72093	-0-	-13777	-0-	72092	2	1	9	N	1	1	8			103
06	82260	X	69521	-0-	-12739	-0-	69521	2			N	-0-					103
07	80011	X	69778	-0-	-10233	-0-	69778	2			N	-0-					103

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

02	178553	X	160386	-0-	-18167	-0-	160383	2	3	9	N	3	3	8			185
03	190867	X	167854	-0-	-23013	-0-	167850	2	4	9	N	4	4	8			185
04	180540	X	155329	-0-	-25211	-0-	155326	2	3	9	N	3	3	8			185
05	177289	X	161446	-0-	-15843	-0-	161446	2			N	-0-					185
06	171570	X	149697	-0-	-21873	-0-	149697	2			N	-0-					185
07	171461	X	149112	-0-	-22349	-0-	149108	2	4	9	N	4	4	8			185

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

02	200622	X	180375	-0-	-20247	-0-	180373	2	2	9	N	2	2	8			48
03	214458	X	188056	-0-	-26402	-0-	188054	2	2	9	N	2	2	8			48
04	200940	X	176305	-0-	-24635	-0-	176304	2	1	9	N	1	1	8			48
05	199578	X	178256	-0-	-21322	-0-	178256	2			N	-0-					48
06	193140	X	166988	-0-	-26152	-0-	166988	2			N	-0-					48
07	192820	X	167393	-0-	-25427	-0-	167390	2	3	9	N	3	3	8			48

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3065	-0-	-299	-0-	3064	2	1	9	N	1	1	8			10
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			10
04	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8			10
05	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					10
06	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	3083	2	1	9	N	1	1	8			10
07	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	2			N	-0-					10

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

02	186412	X	156242	-0-	-30170	-0-	156238	2	4	9	N	4	4	8			160
03	199268	X	180122	-0-	-19146	-0-	180119	2	3	9	N	3	3	8			160
04	187320	X	164595	-0-	-22725	-0-	164592	2	3	9	N	3	3	8			160
05	174499	X	158902	-0-	-15597	-0-	158902	2			N	-0-					160
06	174300	X	160649	-0-	-13651	-0-	160649	2			N	-0-					160
07	180110	X	150832	-0-	-29278	-0-	150822	2	10	9	N	9	9	8			160

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

02	3393	X	2990	-0-	-403	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	2789	-0-	-751	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2785	-0-	-873	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

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

02	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	1505	2			N	-0-					6
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					6
04	1710	N	1489	-0-	-221	-0-	1489	2			N	-0-					6
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					6
06	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					6
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					6

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

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

02	244847 X	244489	-0-	-358	-0-	244489	2			N	-0-					-0-
03	261733 X	259528	-0-	-2205	-0-	259528	2			N	-0-					-0-
04	250216 X	250216	-0-	-0-	-0-	250216	2			N	-0-					-0-
05	261361 X	256510	-0-	-4851	-0-	256510	2			N	-0-					-0-
06	252930 X	244087	-0-	-8843	-0-	244087	2			N	-0-					-0-
07	261361 X	250073	-0-	-11288	-0-	250073	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

02	18241 X	15620	-0-	-2621	-0-	261	1	15359	2	N	-0-					-0-
03	17763 X	16800	-0-	-963	-0-	399	1	16401	2	N	-0-					-0-
04	16830 X	16141	-0-	-689	-0-	398	1	15743	2	N	-0-					-0-
05	17391 X	16854	-0-	-537	-0-	422	1	16432	2	N	-0-					-0-
06	16260 X	15826	-0-	-434	-0-	401	1	15425	2	N	-0-					-0-
07	16802 X	15043	-0-	-1759	-0-	185	1	14858	2	N	-0-					-0-

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

02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	501	-0-	-1209	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	595	-0-	-1234	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	780 N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2900 N	2431	-0-	-469	137	42	1	2388	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
03	3063 N	2926	-0-	-137	-0-	50	1	2875	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	47	1	3180	2	Y	2	2	8			28
						2	9									
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2929	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
06	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	37	1	2260	2	Y	2	2	8			28
						2	9									
07	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	41	1	2394	2	Y	4	4	8			28
						4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2421	-0-	-566	-0-	42	1	2378	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	2480	X	500	-0-	-1980	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					25
04	2340	X	1790	-0-	-550	-0-	26	1	1763	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	49	1	2766	2	Y	-0-					25
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	38	1	2326	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	51	1	2928	2	Y	5	5	8			25
							6	9									

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

02	DLQ G-10		2712	-0-	2712	2712	231	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3401	-0-	3401	6113	325	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3174	-0-	3174	9287	315	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3070	-0-	3070	12357	260	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*06	12556	X	199	-0-	-12357	-0-	199	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	157	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4510	247	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5874	137	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2140	-0-	2140	8014	181	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*06	8315	X	301	-0-	-8014	-0-	301	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		4420	-0-	4420	4420	390	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4539	-0-	4539	8959	439	1	4100	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4456	-0-	4456	13415	435	1	4021	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4123	-0-	4123	17538	349	1	3774	2	Y	-0-					-0-
*06	17729	X	191	-0-	-17538	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		593	-0-	593	593	54	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		540	-0-	540	1133	51	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		321	-0-	321	1454	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		570	-0-	570	2024	48	1	522	2	Y	-0-					-0-
*06	2049	N	25	-0-	-2024	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	491	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11171	537	1	5038	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5636	-0-	5636	16807	548	1	5088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4988	-0-	4988	21795	423	1	4565	2	Y	-0-					-0-
*06	22214	X	419	-0-	-21795	-0-	419	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	1698	142	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	3159	140	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	4956	177	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	6575	137	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*06	6718	X	143	-0-	-6575	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4078	-0-	4078	4078	347	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	8164	407	1	3679	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	11870	362	1	3344	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2896	-0-	2896	14766	245	1	2651	2	Y	-0-					-0-
*06	15014	X	248	-0-	-14766	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	60	-0-	60	66	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	304	89	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	63	-0-	63	367	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	367	N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1860	-0-	1860	1860	156	1	1704	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2195	-0-	2195	4055	215	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	6082	196	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	7836	149	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*06	7958	X	122	-0-	-7836	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
02	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	5569	485	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6010	-0-	6010	11579	577	1	5433	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	5571	-0-	5571	17150	547	1	5024	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	5690	-0-	5690	22840	482	1	5208	2	Y	-0-					-0-
*06	23230	X	390	-0-	-22840	-0-	390	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ	G-10	3023	-0-	3023	3023	265	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3013	-0-	3013	6036	291	1	2722	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	8005	188	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	8289	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
*06	8300	X	11	-0-	-8289	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 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
02	DLQ G-10		946	-0-	946	946	80	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1532	-0-	1532	2478	135	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1362	-0-	1362	3840	129	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1116	-0-	1116	4956	95	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*06	5190	X	234	-0-	-4956	-0-	234	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	150	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3507	170	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1610	-0-	1610	5117	178	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1542	-0-	1542	6659	131	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*06	2600	N	102	-0-	-2498	4161	102	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4161					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
02	DLQ G-10		5778	-0-	5778	5778	501	1	5277	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5398	-0-	5398	11176	518	1	4880	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5196	-0-	5196	16372	514	1	4682	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5517	-0-	5517	21889	467	1	5050	2	Y	-0-					-0-
*06	22252	X	363	-0-	-21889	-0-	363	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	389	1	4111	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3985	-0-	3985	8485	386	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4740	-0-	4740	13225	519	1	4221	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4406	-0-	4406	17631	373	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*06	18336	X	705	-0-	-17631	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	460	1	4826	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5574	-0-	5574	10860	536	1	5038	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5108	-0-	5108	15968	502	1	4606	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3753	-0-	3753	19721	318	1	3435	2	Y	-0-					-0-
*06	20113	X	392	-0-	-19721	-0-	392	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		2694	-0-	2694	2694	236	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2810	-0-	2810	5504	271	1	2539	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2251	-0-	2251	7755	222	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1643	-0-	1643	9398	139	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*06	9551	X	153	-0-	-9398	-0-	153	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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 #: 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
02		DLQ G-10	5907	-0-	5907	5907	511	1	5396	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	6304	-0-	6304	12211	607	1	5697	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	5874	-0-	5874	18085	572	1	5302	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	5903	-0-	5903	23988	500	1	5403	2	Y	-0-					-0-
*06	24395	X	407	-0-	-23988	-0-	407	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02		DLQ G-10	3397	-0-	3397	3397	295	1	3102	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	3520	-0-	3520	6917	344	1	3176	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3414	-0-	3414	10331	333	1	3081	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	2562	-0-	2562	12893	217	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*06	12969	X	76	-0-	-12893	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02		DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	8	1	3910	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4405	-0-	4405	8323	134	1	4271	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3997	-0-	3997	12320	108	1	3889	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	3444	-0-	3444	15764	3444	2			Y	-0-					-0-
*06	15764	X	-0-	-0-	-15764	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5419	-0-	5419	5419	111	1	5308	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4598	-0-	4598	10017	130	1	4468	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	4464	-0-	4464	14481	134	1	4330	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	4144	-0-	4144	18625	4144	2			Y	-0-					-0-
*06	18625	X	-0-	-0-	-18625	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	256	1	2710	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2321	-0-	2321	5287	227	1	2094	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	2724	-0-	2724	8011	268	1	2456	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	2397	-0-	2397	10408	203	1	2194	2	Y	-0-					-0-
*06	10556	X	148	-0-	-10408	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	3008	-0-	3008	3008	90	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	2980	-0-	2980	5988	88	1	2892	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	2233	-0-	2233	8221	211	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	2442	-0-	2442	10663	2442	2			Y	-0-					-0-
*06	10663	X	-0-	-0-	-10663	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-

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

02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2090	-0-	-855	-0-	2090	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

02	3683 X	2912	-0-	-771	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2		N	-0-			-0-

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

02	2204 N	1964	-0-	-240	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2062	-0-	-248	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
07	2573 N	2072	-0-	-501	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

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

02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3176	-0-	176	176	3176	2		N	-0-			-0-
*07	2577 N	2401	-0-	-176	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

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

02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

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

02	6844 X	6046	-0-	-798	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
03	7316 X	6509	-0-	-807	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	3586	-0-	-3374	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	4547	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	713	-0-	-70	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	720	N	273	-0-	-447	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	775	N	164	-0-	-611	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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

02	2175	N	1978	-0-	-197	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1903	-0-	-167	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

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

02	1595	N	1319	-0-	-276	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

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

02	1537	N	1496	-0-	-41	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

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

02	2117	N	1631	-0-	-486	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16490	-0-	13390	13390	16490	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11587	-0-	8587	21977	11587	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8069	-0-	4969	26946	8069	2			N	-0-					-0-
06	31958	X	5012	-0-	-26946	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

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

02	3132	X	2871	-0-	-261	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2485	-0-	-708	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2393	-0-	-817	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2609	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

02	1189	N	1029	-0-	-160	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

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

02	4611	X	3570	-0-	-1041	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4139	-0-	-631	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2946	-0-	-1549	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3354	-0-	-996	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

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

02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4878	-0-	-552	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

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

02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2047	-0-	-983	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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

02	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

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

02	6061	X	5101	-0-	-960	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4237	-0-	-893	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4867	-0-	-899	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

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

02	1943	N	1417	-0-	-526	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	2			N	-0-					-0-
05	3052	N	2778	-0-	-274	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1643	-0-	-744	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
*07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

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

02	6902 X	6270	-0-	-632	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6476	-0-	-902	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	5841	-0-	-1299	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	7226	-0-	-152	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

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

02	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2724	-0-	-846	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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

02	5046 X	4028	-0-	-1018	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4900	-0-	-290	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	3522	-0-	-1531	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

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

02	2871 X	2707	-0-	-164	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3074	-0-	-615	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3164	-0-	-406	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

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

02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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

02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2		N	-0-			-0-
03	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2		N	-0-			-0-
04	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2		N	-0-			-0-
05	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8197	-0-	-923	-0-	8197	2		N	-0-			-0-
07	9424 X	8958	-0-	-466	-0-	8958	2		N	-0-			-0-

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

02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2		N	-0-			-0-
03	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	4283	-0-	-2196	-0-	4283	2		N	-0-			-0-

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

02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
*07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

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

02	2987 X	2729	-0-	-258	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3068	-0-	-1117	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3471	-0-	-838	-0-	3471	2		N	-0-			-0-

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

02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-

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

02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3605	-0-	-368	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3651	-0-	-459	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	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

02	522	N	231	-0-	-291	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6094	-0-	3094	3094	6094	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3041	-0-	-59	3035	3041	2			N	-0-					-0-

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

02	377	N	360	-0-	-17	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-

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

02	2204	X	2101	-0-	-103	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1370	-0-	-986	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2754 X	2559	-0-	-195	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
*03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
04	1710 X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
06	1710 X	1011	-0-	-699	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	1450	2		N	-0-			-0-

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

02	5046 X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
05	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
*07	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		N	-0-			-0-

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

02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4530	-0-	-275	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2		N	-0-			-0-

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

02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2610	-0-	-800	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2		N	-0-			-0-
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
*07	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-

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

02	9454 X	7512	-0-	-1942	-0-	7512	2		N	-0-			-0-
03	9579 X	8536	-0-	-1043	-0-	8536	2		N	-0-			-0-
04	9270 X	8281	-0-	-989	-0-	8281	2		N	-0-			-0-
05	9579 X	7241	-0-	-2338	-0-	7241	2		N	-0-			-0-
06	8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638	2		N	-0-			-0-
07	8556 X	7938	-0-	-618	-0-	7938	2		N	-0-			-0-

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

02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
*07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-

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

02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
*07	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

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

02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

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

02	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3811	-0-	-1056	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4283	-0-	-427	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	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

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

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

02	2987	X	2872	-0-	-115	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2065	-0-	-965	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

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

02	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2455	-0-	-725	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2642	-0-	-644	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

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

02	609	N	603	-0-	-6	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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

02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	792	-0-	-438	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

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

02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

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

02	7366	X	6475	-0-	-891	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5526	-0-	-2094	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6299	-0-	-391	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6092	-0-	-821	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

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

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4102	-0-	1002	1002	4102	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	1182	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3058	-0-	-42	1140	3058	2			N	-0-					-0-
06	4178	X	3038	-0-	-1140	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

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

02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4087	-0-	-811	-0-	4087	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 #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
03	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
*07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-			-0-

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

02	5452 X	4841	-0-	-611	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	5081	-0-	-406	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4648	-0-	-602	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4086	-0-	-1091	-0-	4086	2		N	-0-			-0-

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

02	5307 X	2987	-0-	-2320	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	2318	-0-	-3355	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	2965	-0-	-1355	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	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

02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
*07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

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

02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	1521	-0-	-401	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	1860 X	1056	-0-	-804	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1221	-0-	-701	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	921	-0-	-939	-0-	921	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	988	-0-	-934	-0-	988	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

02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
*07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	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

02	1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	397	-0-	-1043	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	521	-0-	-967	-0-	521	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	3778	-0-	-1152	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3208	-0-	-1322	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3493	-0-	-1188	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2926	-0-	-887	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1623	-0-	-2067	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3484	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

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

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

02	4292	X	4229	-0-	-63	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3095	-0-	-1585	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4513	-0-	-323	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

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

02	1363	N	990	-0-	-373	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	866	-0-	-394	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-

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

02	4205	X	4119	-0-	-86	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3926	-0-	-334	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3662	-0-	-740	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3004	-0-	-1398	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

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

02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2	9	N	2					2
*07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5858 X	5540	-0-	-318	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	4851	-0-	-1411	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	3889	-0-	-2171	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	3557	-0-	-2364	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4316	-0-	-1414	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	3776	-0-	-2145	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3415	-0-	-995	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3494	-0-	-1063	-0-	3494	2		N	-0-			-0-

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

02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
*07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-

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

02	5568 X	2913	-0-	-2655	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	3089	-0-	-2863	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	1754	-0-	-2446	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	1713	-0-	-2627	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
*07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-

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

02	1537 N	1490	-0-	-47	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

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

02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-

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

02	17716 X	4097	-0-	-13619	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
*07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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

02	7743	X	664	-0-	-7079	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	1658	-0-	-6619	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	569	-0-	-7441	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1846	-0-	-2308	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

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

02	1769	N	1468	-0-	-301	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5719	-0-	2619	2619	5719	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4920	-0-	1920	4539	4920	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4590	-0-	1490	6029	4590	2			N	-0-					-0-
06	10292	X	4263	-0-	-6029	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

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

02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1414	-0-	-1856	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

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

02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

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

02	2900	X	1664	-0-	-1236	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	967	-0-	-683	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	905	-0-	-862	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	851	-0-	-859	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4718	-0-	-172	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4737	-0-	-1029	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3004	-0-	-1375	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	644	-0-	-3200	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

02	5800	X	5576	-0-	-224	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5297	-0-	-903	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3986	-0-	-2014	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4781	-0-	-1419	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4526	-0-	-1234	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4006	-0-	-1946	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

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

02	8004	X	1661	-0-	-6343	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1494	-0-	-1141	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1572	-0-	-978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1378	-0-	-1257	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1367	-0-	-1183	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1445	-0-	-322	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					27
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					27
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					27
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					27
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					27
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69	9	N	63					90

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

02	4727	X	4225	-0-	-502	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3151	-0-	-1902	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2888	-0-	-2165	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

02	5887	X	4856	-0-	-1031	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5959	-0-	-272	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5505	-0-	-255	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5112	-0-	-840	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7279 X	5270	-0-	-2009	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
03	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	5478	-0-	-732	-0-	5478	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5449	-0-	-906	-0-	5449	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	1744	-0-	-1826	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	1729	-0-	-2270	-0-	1729	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

02	1827 N	1474	-0-	-353	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
*07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1778	-0-	-1198	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2031	-0-	-945	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

02	2349 X	2343	-0-	-6	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	1693	-0-	-818	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2244	-0-	-186	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	2019	2		N	-0-			-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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

02	2175 X	18	-0-	-2157	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	480	-0-	-1845	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	529	-0-	-1721	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
*07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	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 #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	495	3440	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5359	-0-	2259	2754	5359	2			N	-0-					-0-
06	7889	X	5135	-0-	-2754	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

02	3364	X	3351	-0-	-13	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1286	-0-	-2310	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1690	-0-	-1906	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2162	-0-	-1318	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	2287	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

02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2012	-0-	-1288	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

02	3770	X	3661	-0-	-109	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2984	-0-	-916	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3470	-0-	-560	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					100
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61	9	N	55					155
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					155
05	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					155
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					155
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4001	2	37	9	N	34	164	1			25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	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 #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

02	2900	N	5466	-0-	2566	5396	5466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4938	-0-	1838	7234	4938	2			N	-0-					-0-
04	11277	X	4043	-0-	-7234	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			N	-0-					-0-
04	2586	X	2172	-0-	-414	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

02	3654	X	3253	-0-	-401	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	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

02	2436	X	1605	-0-	-831	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	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 #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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

02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	58	-0-	-1172	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	15	-0-	-1065	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

02	1566	N	1478	-0-	-88	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

02	1102	N	975	-0-	-127	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	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 #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5314	-0-	-602	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5701	-0-	-623	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

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

02	783	N	512	-0-	-271	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

02	1305	N	586	-0-	-719	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

02	2146	X	1695	-0-	-451	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1622	-0-	-358	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
*07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

02	5568	X	3725	-0-	-1843	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4100	-0-	-922	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	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 #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

02	1334	N	1205	-0-	-129	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

02	2842	X	2304	-0-	-538	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	783	-0-	-2157	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

02	4176	X	3695	-0-	-481	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	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

02	522	N	453	-0-	-69	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	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

02	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1923	-0-	-526	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2071	-0-	-299	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4067	-0-	-921	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1952	-0-	-3208	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2570	-0-	-1832	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2278	-0-	-1982	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	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

02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	618	-0-	-3492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	556	-0-	-4404	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3305	-0-	-1495	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1880	-0-	-3080	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

02	464	N	380	-0-	-84	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

02	1189	N	1080	-0-	-109	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

02	3016	X	2916	-0-	-100	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
*07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	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

02	2117	N	1794	-0-	-323	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

02	3074	X	2788	-0-	-286	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

02	2088	X	1638	-0-	-450	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1718	-0-	-262	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	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 #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915 X	3358	-0-	-557	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3752	-0-	-148	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3566	-0-	-514	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	3248 X	2804	-0-	-444	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	3509 X	3382	-0-	-127	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3688	-0-	-62	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

02	4292 X	717	-0-	-3575	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	3016 X	2393	-0-	-623	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2570	-0-	-520	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

02	3277 X	1535	-0-	-1742	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1442	-0-	-2061	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	504	-0-	-1716	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	117	-0-	-1681	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	267	-0-	-1383	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	319	-0-	-1324	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3534	-0-	-584	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	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

02	2784	X	2214	-0-	-570	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2094	-0-	-666	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	3219	X	2789	-0-	-430	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2618	-0-	-472	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					130
03	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			N	-0-					130
04	3690	X	2601	-0-	-1089	-0-	2601	2			N	-0-					130
05	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2548	2			N	-0-					130
06	3690	X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	2			N	-0-					130
07	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			N	-0-					130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6172	-0-	-152	-0-	6172	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

02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	2552	X	2297	-0-	-255	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2473	-0-	-77	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	3770	X	3494	-0-	-276	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

02	290	N	234	-0-	-56	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

02	1305	N	1087	-0-	-218	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	287	-0-	-913	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

02	3741	X	3693	-0-	-48	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

02	4669	X	4017	-0-	-652	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4051	-0-	-779	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4071	-0-	-920	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
*07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

02	1769	N	1433	-0-	-336	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	3111	-0-	-195	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2667	-0-	-753	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
*07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2274	-0-	-726	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2322	-0-	-778	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2268	-0-	-732	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1721	-0-	-439	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1777	-0-	-424	-0-	1777 2		N	-0-			-0-

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

02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	885	-0-	-225	-0-	885 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912 2		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-			-0-
03	5859 X	5284	-0-	-575	-0-	5284 2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5359	-0-	-311	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5087	-0-	-772	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
06	5670 X	4557	-0-	-1113	-0-	4557 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	4433	-0-	-1426	-0-	4433 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	2291 X	1749	-0-	-542	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	2275 2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	3219 X	2613	-0-	-606	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2076	-0-	-1365	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	1788	-0-	-1542	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	1620	-0-	-1410	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	2038 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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

02	2813	X	2549	-0-	-264	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2350	-0-	-560	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

02	5249	X	2072	-0-	-3177	-0-	2072	2			N	-0-					69
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6468	2	36	9	N	33					102
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					102
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5232	2	50	9	N	45					147
06	6150	X	4646	-0-	-1504	-0-	4646	2			N	-0-					147
07	6355	X	3378	-0-	-2977	-0-	3345	2	33	9	N	30	155	1			22

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1368	-0-	-864	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	957	N	913	-0-	-44	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3219 X	3122	-0-	-97	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3337	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

02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

02	3364 X	3127	-0-	-237	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2815	-0-	-605	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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

02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2003	-0-	-322	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1938	-0-	-387	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	3683 X	3475	-0-	-208	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3125	-0-	-812	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2		N	-0-			-0-

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

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1660	-0-	-603	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

02	4060	X	3897	-0-	-163	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3223	-0-	-917	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

02	493	N	374	-0-	-119	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5925	-0-	-107	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5537	-0-	-787	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	4702	-0-	-1418	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	4773	-0-	-1551	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	3016 X	2397	-0-	-619	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1309	-0-	-1915	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	1809	-0-	-891	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	1936	-0-	-947	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1680	-0-	-150	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	3132 X	2896	-0-	-236	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	1073 N	1044	-0-	-29	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3406	-0-	-562	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3042	-0-	-798	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3330	-0-	-638	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	2412	-0-	-3533	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2308	-0-	-3427	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3074	-0-	-2356	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
*07	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2649	-0-	-501	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

02	3567	X	2786	-0-	-781	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1787	-0-	-1603	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2336	-0-	-1167	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
03	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	5713	X	4606	-0-	-1107	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5047	-0-	-1060	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4725	-0-	-315	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

02	3306	X	3269	-0-	-37	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	7241	-0-	4141	4141	7241	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	957	N	816	-0-	-141	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2267	-0-	-833	76	2267	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1749	-0-	-76	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1178	-0-	-744	-0-	1178	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

02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	2153	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

02	464	N	460	-0-	-4	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	2456	-0-	-473	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2069	-0-	-566	-0-	2069	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	4147 X	4066	-0-	-81	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3759	-0-	-441	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2		N	-0-			-0-
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
*07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	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

02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2191	-0-	-209	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2245	-0-	-235	-0-	2245	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

02	3219 X	3124	-0-	-95	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2120	-0-	-1321	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2158	-0-	-1202	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2003	-0-	-1469	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	1890	-0-	-1458	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3197	-0-	-863	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3236	-0-	-670	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	1247 N	1145	-0-	-102	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

02	1769 N	1693	-0-	-76	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	3516 X	3287	-0-	-229	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	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

02	3886 X	3524	-0-	-362	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3249	-0-	-621	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3216	-0-	-566	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	880	-0-	-763	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

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

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870 X	322	-0-	-548	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	930 X	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*07	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1832	-0-	-328	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

02	6409 X	2844	-0-	-3565	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	2850	-0-	-3846	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2811	-0-	-759	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

02	1595 N	1372	-0-	-223	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	18	-0-	-1439	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	636	-0-	-774	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	214	-0-	-1119	-0-	214	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

02	261 N	144	-0-	-117	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2562	-0-	-1065	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3801	-0-	-309	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166	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 #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2117	-0-	-952	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2406	-0-	-663	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	1392 N	349	-0-	-1043	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2		N	-0-			-0-
05	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2		N	-0-			-0-
06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-
*07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4325	-0-	1225	1678	4325	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	2900 N	2916	-0-	16	16	2916	2		N	-0-			-0-
03	2849 N	2833	-0-	-16	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	2870	-0-	-726	-0-	2870	2		N	-0-			-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756 X	3832	-0-	-924	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4259	-0-	-825	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	4843 X	4803	-0-	-40	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	5036	-0-	-141	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	4836	-0-	-310	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4792	-0-	-354	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

02	435 N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3276	-0-	-1343	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	2059	-0-	-2560	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	4466 X	3851	-0-	-615	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3792	-0-	-348	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	2711	-0-	-1279	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

02	15399 X	13803	-0-	-1596	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
03	18600 X	16358	-0-	-2242	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
04	18000 X	14856	-0-	-3144	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	18600 X	15157	-0-	-3443	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
06	15840 X	15024	-0-	-816	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
07	16368 X	14965	-0-	-1403	-0-	14965	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	1615	-0-	-2039	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2	N	-0-			-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	3074 X	2748	-0-	-326	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2791	-0-	-239	-0-	2791	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2528	-0-	-352	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2	N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	2900 N	13224	-0-	10324	18241	13224	2	N	-0-			-0-
03	30616 X	12375	-0-	-18241	-0-	12375	2	N	-0-			-0-
04	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
05	961 X	264	-0-	-697	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2	N	-0-			-0-
*07	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	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

02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2	N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	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

02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	5682	-0-	-766	-0-	5682	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	5787	-0-	-453	-0-	5787	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	5766	-0-	-434	-0-	5766	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5192	-0-	-478	-0-	5192	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2	N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	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 #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	933	-0-	-237	-0-	933	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	3857 X	3470	-0-	-387	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3572	-0-	-418	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
*07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

02	6032 X	4918	-0-	-1114	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	4372	-0-	-1363	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
04	5550 X	4573	-0-	-977	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4980	-0-	-270	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4910	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
*07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	2697 X	2104	-0-	-593	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2505	-0-	-645	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

02	3973 X	3162	-0-	-811	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	2959	-0-	-978	-0-	2959	2		N	-0-			-0-

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	3705	-0-	-1455	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	3728	-0-	-1432	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	3463	-0-	-1869	-0-	3463	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	1335	-0-	-2571	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

02	4727 X	4169	-0-	-558	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
03	5859 X	3833	-0-	-2026	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	4806	-0-	-864	-0-	4806	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	4652	-0-	-1207	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4205	-0-	-805	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4086	-0-	-874	-0-	4086	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
03	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-			-0-
04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
05	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2		N	-0-			-0-
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
07	7347 X	5203	-0-	-2144	-0-	5203	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2355	-0-	-615	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

02	1711 N	1643	-0-	-68	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1310	-0-	-280	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2		N	-0-			-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	4727	X	4442	-0-	-285	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3727	-0-	-1043	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4406	-0-	-274	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

02	7366	X	1816	-0-	-5550	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	934	-0-	-6940	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	263	-0-	-7027	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	205	-0-	-4011	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	181	-0-	-1709	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	1953	X	228	-0-	-1725	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5088	-0-	-702	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5138	-0-	-845	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4841	-0-	-949	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4521	-0-	-1152	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
*07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

02	522	N	162	-0-	-360	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	2900	X	2635	-0-	-265	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2168	-0-	-772	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

02	2755	X	2449	-0-	-306	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2463	-0-	-417	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	3335	X	3146	-0-	-189	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

02	5017	X	4912	-0-	-105	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4171	-0-	-1099	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4037	-0-	-1295	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3566	-0-	-1594	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3511	-0-	-1728	-0-	3511	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 #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3451 X	2524	-0-	-927	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3581	-0-	-349	-0-	3581 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2603	-0-	-1027	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2663	-0-	-1088	-0-	2663 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	2465 N	2030	-0-	-435	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
03	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187 2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

02	5365 X	5028	-0-	-337	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5486	-0-	-63	-0-	5486 2		N	-0-			-0-
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-			-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 2		N	-0-			-0-
06	5310 X	5183	-0-	-127	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254 2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

02	4640 X	4131	-0-	-509	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2		N	-0-			-0-
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4289	-0-	-609	-0-	4289 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4132	-0-	-668	-0-	4132 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4465	-0-	-495	-0-	4465 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

02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	403 N	8	-0-	-395	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

02	2842 X	2229	-0-	-613	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	2128 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

02	7569 X	5295	-0-	-2274	-0-	5283 2	12 9	N	11			145
03	8091 X	5701	-0-	-2390	-0-	5688 2	13 9	N	12			157
04	7830 X	5326	-0-	-2504	-0-	5313 2	13 9	N	12			169
05	5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5670 2	9 9	N	8			177
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5826 2	13 9	N	12			189
*07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7099 2	20 9	N	18			207

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205 X	4074	-0-	-131	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4288	-0-	-207	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	2710	-0-	-1640	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	1851	-0-	-2520	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	5278 X	5036	-0-	-242	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	4908	-0-	-732	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

02	3190 X	536	-0-	-2654	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	386	-0-	-3024	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	225	-0-	-3465	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	374	-0-	-3439	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	384	-0-	-3306	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	16066 X	14291	-0-	-1775	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
03	16864 X	15044	-0-	-1820	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
04	16320 X	14764	-0-	-1556	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
05	16306 X	14854	-0-	-1452	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
06	15390 X	14112	-0-	-1278	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
07	15283 X	14413	-0-	-870	-0-	14413	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

02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

02	2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2018	-0-	-245	-0-	2018	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. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162 X	4906	-0-	-256	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5145	-0-	-249	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4884	-0-	-336	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	5085	-0-	-154	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	7308 X	5389	-0-	-1919	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	5880	-0-	-1680	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	5901	-0-	-609	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	5611	-0-	-719	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	4409	-0-	-2132	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

02	8903 X	7139	-0-	-1764	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	7238	-0-	-2279	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	7240	-0-	-230	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	7449	-0-	-270	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	7626 X	6017	-0-	-1609	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	3973 X	3941	-0-	-32	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3400	-0-	-500	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3403	-0-	-813	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3619	-0-	-731	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

02	2755 X	2452	-0-	-303	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	4553	X	2644	-0-	-1909	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2635	-0-	-2232	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2229	-0-	-2481	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2278	-0-	-2186	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2795	-0-	-925	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2744	-0-	-1100	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2891	-0-	-953	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	6119	X	5616	-0-	-503	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5504	-0-	-706	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5223	-0-	-777	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
*07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2		N	-0-			-0-
04	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		N	-0-			-0-
05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2		N	-0-			-0-
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
*07	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4439	-0-	-361	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	4640 X	4533	-0-	-107	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-			-0-
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
*07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

02	2900 X	2701	-0-	-199	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
*07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	1682 N	960	-0-	-722	-0-	960	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4066	-0-	-674	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	3680	-0-	-1060	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5265	-0-	-585	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	4919	-0-	-931	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	4908	-0-	-1137	-0-	4908	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1139	-0-	-137	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	2581	X	1165	-0-	-1416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	491	-0-	-2423	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	543	-0-	-2577	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1540	-0-	-1684	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	329	-0-	-2791	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	284	-0-	-956	-0-	284	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

02	3103	X	1464	-0-	-1639	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2098	-0-	-1219	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
*07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	12064	X	11213	-0-	-851	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12005	-0-	-643	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11495	-0-	-745	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	4227	-0-	-8080	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	3457	-0-	-8273	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*07	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24486	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

02	4002	X	2684	-0-	-1318	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3681	-0-	-473	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5035	-0-	-2095	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3797	-0-	-3103	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	5046	X	4207	-0-	-839	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4323	-0-	-357	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4123	-0-	-806	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	74704	X	70549	-0-	-4155	-0-	70549	2			N	-0-					-0-
03	74524	X	72475	-0-	-2049	-0-	72475	2			N	-0-					-0-
04	72720	X	64258	-0-	-8462	-0-	64258	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	66909	-0-	-8514	-0-	66909	2			N	-0-					-0-
06	72990	X	62027	-0-	-10963	-0-	62027	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	71402	-0-	-4021	-0-	71402	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

02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	5568	X	3250	-0-	-2318	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3854	-0-	-2098	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2282	-0-	-3670	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3142	-0-	-788	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3221	-0-	-2669	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

02	5162	X	4669	-0-	-493	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4188	-0-	-1330	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5161	-0-	-179	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4041	-0-	-1089	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	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 #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887 X	5731	-0-	-156	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	5266	-0-	-614	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	5284	-0-	-854	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4848	-0-	-1092	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	4652	-0-	-1486	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	1730	-0-	-1370	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2409	-0-	-591	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

02	14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4115	-0-	4115	7323	4115	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3586	-0-	3586	10909	3586	2			N	-0-					-0-
05	14186 X	3277	-0-	-10909	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

02	9280 X	7648	-0-	-1632	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8750	-0-	-612	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	7405	-0-	-1625	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	9300 X	7789	-0-	-1511	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	9000 X	6985	-0-	-2015	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	6802	-0-	-1940	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	3857 X	3106	-0-	-751	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3287	-0-	-402	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*07	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2289	-0-	-379	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	2813	X	2229	-0-	-584	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2212	-0-	-698	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

02	10440	X	9455	-0-	-985	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	7014	-0-	-3516	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9017	-0-	-763	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9608	-0-	-498	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	7192	X	6781	-0-	-411	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6192	-0-	-1155	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5788	-0-	-1322	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6761	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

02	2755	X	1710	-0-	-1045	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1419	-0-	-1431	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4395	-0-	1395	1457	4395	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3571	-0-	471	1928	3571	2			N	-0-					-0-

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

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	9802	X	7850	-0-	-1952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	5828	-0-	-4650	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	5043	-0-	-4707	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7384	-0-	-1389	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5248	-0-	-3242	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*07	8401	X	3343	-0-	-5058	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

02	6061	X	5390	-0-	-671	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5823	-0-	-656	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5431	-0-	-539	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5470	-0-	-410	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	6931	X	6355	-0-	-576	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5810	-0-	-1060	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5582	-0-	-1207	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
*07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	2900 N	3552	-0-	652	1562	3552	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5869	-0-	2769	4331	5869	2			N	-0-					-0-
04	11650 X	7319	-0-	-4331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*07	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1213	-0-	-257	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2746	-0-	-494	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2902	-0-	-446	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

02	3335 X	3283	-0-	-52	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3619	-0-	-131	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639 N	2485	-0-	-154	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

02	8497 X	8151	-0-	-346	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	8897 X	8317	-0-	-580	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	7243	-0-	-1307	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	7292	-0-	-1450	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	7303	-0-	-1127	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	7298	-0-	-1413	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

02	4350 X	3699	-0-	-651	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3958	-0-	-692	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3743	-0-	-397	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	2458	-0-	-1382	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	2833	-0-	-1135	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	2523 X	2420	-0-	-103	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2961	-0-	-356	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6768	-0-	-642	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7657 X	6633	-0-	-1024	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3650	-0-	-640	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	2724	-0-	-1709	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

02	4814 X	4375	-0-	-439	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4228	-0-	-572	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4506	-0-	-361	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	2739	-0-	-2810	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	2912	-0-	-1468	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
05	5549 X	3192	-0-	-2357	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
06	5370 X	1386	-0-	-3984	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	1311	-0-	-4238	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	7859 X	7233	-0-	-626	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7589	-0-	-533	-0-	7589	2		N	-0-			-0-
04	7800 X	7455	-0-	-345	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	7639	2		N	-0-			-0-
06	7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7502	-0-	-217	-0-	7502	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

02	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2		N	-0-			-0-
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
*07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

02	2117 N	1855	-0-	-262	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	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 #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13137 X	12113	-0-	-1024	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
03	14043 X	13809	-0-	-234	-0-	13809	2		N	-0-			-0-
04	13170 X	12940	-0-	-230	-0-	12940	2		N	-0-			-0-
05	13609 X	13395	-0-	-214	-0-	13395	2		N	-0-			-0-
06	13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12782	2		N	-0-			-0-
07	13795 X	13021	-0-	-774	-0-	13021	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	6177 X	6028	-0-	-149	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	6148	-0-	-92	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	6092	-0-	-356	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
06	6240 X	5354	-0-	-886	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	1336	-0-	-2229	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2		N	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-
*07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

02	4698 X	4017	-0-	-681	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4174	-0-	-656	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4328	-0-	-322	-0-	4328	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3359	-0-	-764	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	3741 X	3596	-0-	-145	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

02	5974 X	5012	-0-	-962	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5310	-0-	-239	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	5174	-0-	-286	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	5523	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 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
02	5684 X	5573	-0-	-111	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5657	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5605	-0-	-275	-0-	5605	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5603	-0-	-473	-0-	5603	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3247	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3346	-0-	-281	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3270	-0-	-180	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3387	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

02	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	4697	-0-	-1503	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2		N	-0-			-0-
05	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2		N	-0-			-0-
06	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2		N	-0-			-0-
*07	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	1247 N	1070	-0-	-177	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	808	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	628	-0-	-392	-0-	628	2		N	-0-			-0-
07	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	403 N	97	-0-	-306	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162 X	3959	-0-	-1203	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4510	-0-	-1008	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4196	-0-	-904	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4031	-0-	-464	-0-	4031	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351 X	5643	-0-	-708	-0-	5643	2			N	-0-					67
03	6758 X	6139	-0-	-619	-0-	6122	2	17	9	N	15					82
04	6360 X	5843	-0-	-517	-0-	5831	2	12	9	N	11					93
05	6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5939	2	11	9	N	10					103
06	6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5536	2	13	9	N	12					115
07	6138 X	5518	-0-	-620	-0-	5512	2	6	9	N	5					120

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
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					-0-
04	2959 N	2882	-0-	-77	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	2010	-0-	-191	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914 N	861	-0-	-1053	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265 X	7880	-0-	-385	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	8773 X	8288	-0-	-485	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	7649	-0-	-661	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	8251	-0-	-336	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7632	-0-	-528	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7968	-0-	-464	-0-	7968	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 #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4640 X	4480	-0-	-160	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4635	-0-	-315	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4619	-0-	-496	-0-	4619	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4358	-0-	-592	-0-	4358	2		N	-0-			-0-
*07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4396	-0-	-14	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4418	-0-	-139	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4440	-0-	-117	-0-	4440	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		N	-0-			-0-
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
*07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

02	8671 X	6897	-0-	-1774	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
03	9269 X	8314	-0-	-955	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
04	8970 X	7311	-0-	-1659	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
05	8711 X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
06	8070 X	7006	-0-	-1064	-0-	7006	2		N	-0-			-0-
07	8308 X	7039	-0-	-1269	-0-	7039	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	5800 X	5471	-0-	-329	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5873	-0-	-327	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5422	-0-	-248	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	5488	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

02	4176 X	3626	-0-	-550	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3517	-0-	-947	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
04	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-
06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

02	5220 X	4975	-0-	-245	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4900	-0-	-500	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4598	-0-	-982	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4832	2		N	-0-			-0-

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

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	5423 X	4996	-0-	-427	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4415	-0-	-1382	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	3970	-0-	-1640	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4360	-0-	-1250	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	2030 N	1985	-0-	-45	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

02	6264 X	5472	-0-	-792	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5773	-0-	-458	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	4533	-0-	-1497	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	4933	-0-	-1267	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	4168	-0-	-1742	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	4233	-0-	-1626	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	9976 X	7941	-0-	-2035	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
03	9827 X	8680	-0-	-1147	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	9900 X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	10230 X	6831	-0-	-3399	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	6127	-0-	-3773	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	6369	-0-	-2311	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
03	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
*07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

02	8410 X	6808	-0-	-1602	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
03	8959 X	6947	-0-	-2012	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	7052	-0-	-946	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	5978	-0-	-1342	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
07	8990 X	7657	-0-	-1333	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

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

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20793 X	18191	-0-	-2602	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
03	22072 X	19965	-0-	-2107	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
04	21360 X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	20677 X	19100	-0-	-1577	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
06	19320 X	18972	-0-	-348	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
07	19964 X	18469	-0-	-1495	-0-	18469	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

02	6090 X	5695	-0-	-395	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5800	-0-	-710	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5641	-0-	-389	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	2518	-0-	-3558	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	1533	-0-	-4347	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	3451 X	3108	-0-	-343	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2943	-0-	-477	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	5481 X	4349	-0-	-1132	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5041	-0-	-818	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	4458	-0-	-972	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4296	-0-	-834	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

02	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
03	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
05	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
*07	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	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 #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6813	-0-	-286	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6459	-0-	-411	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	6661	-0-	-438	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	6393	-0-	-241	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*07	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

02	2929 X	2695	-0-	-234	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2627	-0-	-318	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471	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

02	9193 X	7896	-0-	-1297	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
04	9510 X	7746	-0-	-1764	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	7610	-0-	-1318	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	6917	-0-	-1483	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	7693	-0-	-739	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	7076 X	6200	-0-	-876	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	5598	-0-	-1315	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
*07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

02	5481 X	4776	-0-	-705	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4720	-0-	-560	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4033	-0-	-1423	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	4541	-0-	-739	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	3452	-0-	-1663	-0-	3452	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 #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	4631	-0-	-2503	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5536	-0-	-1377	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5711	-0-	-979	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4543	-0-	-1967	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4898	-0-	-1072	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4057	-0-	-1833	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17655	-0-	-1255	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16095	-0-	-2205	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	16386	-0-	-2524	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	14981	-0-	-3109	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	14919	-0-	-3774	-0-	14919	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4971	-0-	-191	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4871	-0-	-559	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
*07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5583	-0-	-188	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5445	-0-	-724	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5508	-0-	-661	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5589	-0-	-549	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	5914	-0-	-379	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6298	-0-	-460	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5134	-0-	-1810	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9367	X	8559	-0-	-808	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7380	-0-	-2633	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7064	-0-	-2416	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6638	-0-	-2507	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3818	-0-	-5032	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3607	-0-	-5538	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3144	-0-	-510	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063 X	8401	-0-	-1662	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	8920	-0-	-597	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	8864	-0-	-346	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	8656	-0-	-613	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	7375	-0-	-1445	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	9145 X	8710	-0-	-435	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	4379 X	4115	-0-	-264	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	4060	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

02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	123	1	2446	2	Y	-0-					25
03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	133	1	2562	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-	119	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-					-0-
*07	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

02	2204 X	1382	-0-	-822	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	44	-0-	-2312	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	1660	-0-	-950	-0-	78	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	1669	-0-	-1028	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-
*06	2610 X	1720	-0-	-890	-0-	89	1	1631	2	N	-0-					-0-
*07	1705 X	15	-0-	-1690	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

02	2900 N	2914	-0-	14	14	2914	2			N	-0-					-0-
03	2689 N	2675	-0-	-14	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

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

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	191	181	1			62
							210	9									
03	341	X	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	2	N	-0-					62
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	154					216
							169	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	35	182	1			69
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	188	180	1			77
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

02	696	X	640	-0-	-56	-0-	76	1	564	2	N	-0-					60
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	81	1	534	2	N	-0-					60
04	690	X	627	-0-	-63	-0-	83	1	544	2	N	-0-					60
05	713	X	622	-0-	-91	-0-	86	1	536	2	N	-0-					60
06	690	X	283	-0-	-407	-0-	18	1	265	2	N	-0-					60
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2202	2	N	-0-					13
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	N	-0-					13
04	3060	X	1904	-0-	-1156	-0-	251	1	1653	2	N	-0-					13
05	3162	X	2190	-0-	-972	-0-	303	1	1887	2	N	-0-					13
06	3060	X	1469	-0-	-1591	-0-	92	1	1377	2	N	-0-					13
*07	2666	X	1750	-0-	-916	-0-	112	1	1638	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

02	870	X	771	-0-	-99	-0-	92	1	679	2	N	-0-					20
03	837	X	802	-0-	-35	-0-	106	1	696	2	N	-0-					20
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	N	-0-					20
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					20
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	2	N	-0-					20
*07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	6206	X	5739	-0-	-467	-0-	682	1	5057	2	N	-0-					97
03	6634	X	5840	-0-	-794	-0-	771	1	5069	2	N	-0-					97
04	6360	X	5222	-0-	-1138	-0-	681	1	4483	2	N	53					150
							58	9									
05	6572	X	4760	-0-	-1812	-0-	659	1	4101	2	N	-0-					150
06	5940	X	4887	-0-	-1053	-0-	306	1	4581	2	N	-0-					150
*07	6138	X	4400	-0-	-1738	-0-	283	1	4117	2	N	-0-					150

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					20
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2784	X	2551	-0-	-233	-0-	303	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	409	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2585	-0-	-805	-0-	341	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2457	-0-	-1046	-0-	340	1	2117	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1845	-0-	-1305	-0-	116	1	1729	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	194	1	2832	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

02	2204	X	1659	-0-	-545	-0-	197	1	1462	2	N	-0-					20
03	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					20
04	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	239	1	1575	2	N	-0-					20
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1554	2	N	-0-					20
06	1800	X	1660	-0-	-140	-0-	104	1	1556	2	N	-0-					20
*07	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	98	1	1423	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	-0-					57
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					57
04	630	X	64	-0-	-566	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					57
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					57
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	N	-0-					62
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	109	1	713	2	N	-0-					62
04	720	X	658	-0-	-62	-0-	87	1	571	2	N	-0-					62
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	-0-					62
06	810	X	715	-0-	-95	-0-	45	1	670	2	N	-0-					62
*07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-					62

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	818	-0-	-226	-0-	97	1	721	2	N	-0-			60
03	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	135	1	885	2	N	-0-			60
04	1020	X	980	-0-	-40	-0-	129	1	851	2	N	-0-			60
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	135	1	838	2	N	-0-			60
06	990	X	882	-0-	-108	-0-	55	1	827	2	N	-0-			60
*07	1023	X	862	-0-	-161	-0-	55	1	807	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

02	1305	X	889	-0-	-416	-0-	106	1	783	2	N	-0-			20
03	1147	X	894	-0-	-253	-0-	118	1	776	2	N	-0-			20
04	1020	X	917	-0-	-103	-0-	121	1	796	2	N	-0-			20
05	992	X	953	-0-	-39	-0-	132	1	821	2	N	-0-			20
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	48	1	723	2	N	-0-			20
*07	961	X	678	-0-	-283	-0-	44	1	634	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

02	2059	X	1107	-0-	-952	-0-	132	1	975	2	N	-0-			29
03	1860	X	1163	-0-	-697	-0-	154	1	1009	2	N	-0-			29
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	205	1	1351	2	N	-0-			29
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	227	1	1412	2	N	-0-			29
06	1140	X	1035	-0-	-105	-0-	65	1	970	2	N	-0-			29
*07	1612	X	409	-0-	-1203	-0-	26	1	383	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	35	1	2416	3	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	3	N	-0-			-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	3	N	-0-			-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	35	1	1860	3	N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	-0-			-0-
07	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	1			N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348 X	321	-0-	-27	-0-	38	1	283	2	N	-0-					-0-
03	403 X	272	-0-	-131	-0-	36	1	236	2	N	-0-					-0-
04	420 X	197	-0-	-223	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
05	434 X	136	-0-	-298	-0-	19	1	117	2	N	-0-					-0-
06	420 X	117	-0-	-303	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	754 X	626	-0-	-128	-0-	74	1	552	2	N	-0-					80
03	775 X	582	-0-	-193	-0-	77	1	505	2	N	-0-					80
04	690 X	526	-0-	-164	-0-	69	1	457	2	N	-0-					80
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					80
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					80
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					25
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	184	1	424	2	N	-0-					25
04	300 X	174	-0-	-126	-0-	23	1	151	2	N	-0-					25
05	310 X	121	-0-	-189	-0-	23	1	98	2	N	-0-					25
06	600 X	150	-0-	-450	-0-	23	1	127	2	N	-0-					25
07	620 X	147	-0-	-473	-0-	46	1	101	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	580	1	2780	2	N	-0-					122
03	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	620	1	2844	2	N	-0-					122
04	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	550	1	2681	2	N	-0-					122
05	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	620	1	2673	2	N	-0-					122
06	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	530	1	2806	2	N	-0-					122
*07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	605	1	2983	2	N	15					137
						17	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

02	145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829 X	5656	-0-	-173 B	-2276	487	1	5169	2	N	-0-			42
03	6975 X	6494	-0-	-481 B	-2276	583	1	5911	2	N	-0-			42
04	6750 X	4843	-0-	-1907 B	-2276	316	1	4527	2	N	-0-			42
05	6045 X	5571	-0-	-474 B	-2276	354	1	5217	2	N	-0-			42
06	6270 X	5750	-0-	-520 B	-2276	443	1	5307	2	N	-0-			42
07	6479 X	5173	-0-	-1306 B	-2276	462	1	4711	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

02	7975 X	4199	-0-	-3776 B	-58818	362	1	3837	2	N	-0-			-0-
03	8773 X	5255	-0-	-3518 B	-58818	472	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	8490 X	7953	-0-	-537 B	-58818	519	1	7434	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	6158	-0-	-1654 B	-58818	391	1	5767	2	N	-0-			-0-
06	5220 X	3359	-0-	-1861 B	-58818	259	1	3100	2	N	-0-			-0-
07	8215 X	3973	-0-	-4242 B	-58818	355	1	3618	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

02	T. A.	15094	-0-	15094 B	-319908	1300	1	13794	2	N	-0-			34
03	T. A.	11746	-0-	11746 B	-308162	1054	1	10692	2	N	-0-			34
04	T. A.	7409	-0-	7409 B	-300753	484	1	6925	2	N	-0-			34
05	0 X	15018	-0-	15018 B	-285735	954	1	14064	2	N	-0-			34
06	15300 X	10900	-0-	-4400 B	-285735	840	1	10060	2	N	-0-			34
07	15810 X	4834	-0-	-10976 B	-285735	432	1	4402	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	39	1	413	2	N	-0-			8
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	37	1	372	2	N	-0-			8
04	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	23	1	333	2	N	-0-			8
05	496 N	285	-0-	-211 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-			8
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	32	1	383	2	N	-0-			8
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	32	1	323	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

02	5413 X	5413	-0-	-0- B	-0-	466	1	4947	2	N	-0-			10
03	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	339	1	3439	2	N	-0-			10
04	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	342	1	4894	2	N	-0-			10
05	5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	344	1	5072	2	N	-0-			10
06	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	433	1	5187	2	N	-0-			10
*07	5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	479	1	4887	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	3538 X	241	-0-	-3297 B	-0-	21	1	220	2	N	-0-			42
03	3782 X	852	-0-	-2930 B	-0-	76	1	776	2	N	-0-			42
04	17387 X	17387	-0-	-0- B	-0-	1135	1	16252	2	N	-0-			42
05	15648 X	15648	-0-	-0- B	-0-	994	1	14654	2	N	-0-			42
06	11438 X	11438	-0-	-0- B	-0-	881	1	10557	2	N	-0-			42
*07	12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	1104	1	11254	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	29	1	309	2	N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	-0-			-0-
04	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	27	1	393	2	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-			-0-
*07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	35	1	358	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2935	-0-	-458 B	-0-	253	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	350	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3578	-0-	-82 B	-0-	234	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80 B	-0-	235	1	3467	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3117	-0-	-663 B	-0-	240	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2613	-0-	-1293 B	-0-	233	1	2380	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	135	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	143	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	102	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	95	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	128	1	1535	2	N	-0-					-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	151	1	1544	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

02	2755	X	2665	-0-	-90 B	-0-	230	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	308	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	213	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	200	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2862	-0-	-83 B	-0-	256	1	2606	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

02	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	119	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	130	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	130	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	101	1	1212	2	N	-0-					-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	105	1	1073	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	245	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	138	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1138	-0-	-1502 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1101	-0-	-1069 B	-0-	98	1	1003	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	145	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	80	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	660	-0-	-900 B	-0-	51	1	609	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110 B	-0-	104	1	1057	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	302	1	3204	2	N	-0-					-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	218	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	278	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	231	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	259	1	3099	2	N	-0-					-0-
*07	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	290	1	2961	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912	X	23912	-0-	-0- B	-0-	23911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22319	X	22319	-0-	-0- B	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	16905	-0-	-3555 B	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	22209	-0-	-1258 B	-0-	22209	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	19944	-0-	-2766 B	-0-	19943	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23467	X	20146	-0-	-3321 B	-0-	20132	2	14	9	N	13	13	8			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 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-

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	85	1	2318	2	Y	-0-					17
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	64	1	1572	2	Y	3					20
							3	9									
04	1290	N	1197	-0-	-93 B	-0-	47	1	1150	2	Y	-0-					20
05	1333	N	985	-0-	-348 B	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					20
06	1290	N	1036	-0-	-254 B	-0-	39	1	997	2	Y	-0-					20
07	1240	N	565	-0-	-675 B	-0-	22	1	542	2	Y	1	18	1			3
							1	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	5936	-0-	-299 B	-0-	209	1	5727	2	Y	-0-					64
03	7120	X	7120	-0-	-0- B	-0-	279	1	6830	2	Y	10					74
							11	9									
04	6606	X	6606	-0-	-0- B	-0-	259	1	6345	2	Y	2					76
							2	9									
05	6448	X	6448	-0-	-0- B	-0-	253	1	6195	2	Y	-0-					76
06	6450	X	5461	-0-	-989 B	-0-	205	1	5256	2	Y	-0-					76
07	6665	X	6054	-0-	-611 B	-0-	237	1	5809	2	Y	7	79	1			4
							8	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6592	X	6592	-0-	-0- B	-0-	232	1	6360	2	Y	-0-					27
03	8245	X	8245	-0-	-0- B	-0-	323	1	7909	2	Y	12					39
							13	9									
04	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	278	1	6813	2	Y	2					41
							2	9									
05	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	227	1	5565	2	Y	-0-					41
06	5517	X	5517	-0-	-0- B	-0-	208	1	5309	2	Y	-0-					41
*07	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	187	1	4573	2	Y	6	44	1			3
							7	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2			N	-0-					98
03	3286	X	2384	-0-	-902 B	-0-	2384	2			N	-0-					98
04	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	4113	2	2	9	N	2					100
05	3286	X	3218	-0-	-68 B	-0-	3218	2			N	-0-					100
06	3180	X	3020	-0-	-160 B	-0-	3020	2			N	-0-					100
*07	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	2			N	-0-					100

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2			N	-0-					107
03	3999	X	3985	-0-	-14 B	-0-	3985	2			N	-0-					107
04	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3427	2	6	9	N	5					112
05	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	4061	2	3	9	N	3					115
06	3870	X	3754	-0-	-116 B	-0-	3754	2			N	-0-					115
07	3999	X	3665	-0-	-334 B	-0-	3665	2			N	-0-					115

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4789	-0-	-112 B	-0-	4789	2			N	-0-					170
03	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	2			N	-0-					170
04	5330	X	5330	-0-	-0- B	-0-	5212	2	118	9	N	107					277
05	5239	X	5084	-0-	-155 B	-0-	5084	2			N	-0-					277
06	5070	X	4836	-0-	-234 B	-0-	4836	2			N	-0-					277
07	5239	X	4989	-0-	-250 B	-0-	4989	2			N	-0-					277

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	31027	X	31027	-0-	-0- B	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
*07	39866	X	39866	-0-	-0- B	-0-	39866	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

02	1334	N	1234	-0-	-100 B	-0-	1234	3			N	-0-					1
03	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3			N	-0-					1
04	1380	N	899	-0-	-481 B	-0-	899	3			N	-0-					1
05	1333	N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	3			N	-0-					1
06	1200	N	887	-0-	-313 B	-0-	887	3			N	-0-					1
*07	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

02	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					1
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					1
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					1
05	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					1
06	1320	N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094	3			N	-0-					1
*07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	K	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			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-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

02	2291	N	1763	-0-	-528 B	-0-	1763	3			N	-0-					1
03	2263	N	1814	-0-	-449 B	-0-	1814	3			N	-0-					1
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					1
05	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					1
06	1770	N	1762	-0-	-8 B	-0-	1762	3			N	-0-					1
*07	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					1

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					1
03	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					1
04	3150	X	3142	-0-	-8 B	-0-	3142	3			N	-0-					1
05	3255	X	3225	-0-	-30 B	-0-	3225	3			N	-0-					1
06	3150	X	3100	-0-	-50 B	-0-	3100	3			N	-0-					1
07	3255	X	3235	-0-	-20 B	-0-	3235	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5587	X	5587	-0-	-0- B	-0-	5587	3			N	-0-					1
03	6046	X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3			N	-0-					1
04	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	5610	3			N	-0-					1
05	4962	X	4962	-0-	-0- B	-0-	4962	3			N	-0-					1
06	5185	X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	3			N	-0-					1
*07	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	2958	X	2757	-0-	-201 B	-0-	2757	3			N	-0-					1
03	3162	X	2949	-0-	-213 B	-0-	2949	3			N	-0-					1
04	3060	X	2742	-0-	-318 B	-0-	2742	3			N	-0-					1
05	3007	X	2822	-0-	-185 B	-0-	2822	3			N	-0-					1
06	2910	X	2503	-0-	-407 B	-0-	2503	3			N	-0-					1
07	2945	X	2646	-0-	-299 B	-0-	2646	3			N	-0-					1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					1
03	2077	N	2039	-0-	-38 B	-0-	2039	3			N	-0-					1
04	2250	N	1879	-0-	-371 B	-0-	1879	3			N	-0-					1
05	2263	N	2049	-0-	-214 B	-0-	2049	3			N	-0-					1
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					1
*07	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3			N	-0-					1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

02	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					1
03	1953	N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675	3			N	-0-					1
04	1860	N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760	3			N	-0-					1
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					1
06	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					1
*07	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

02	1682	N	1595	-0-	-87 B	-0-	1595	3			N	-0-					1
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					1
04	1710	N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620	3			N	-0-					1
05	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	3			N	-0-					1
06	1710	N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574	3			N	-0-					1
07	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	1614	3			N	-0-					1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

02	1131	N	804	-0-	-327 B	-0-	804	3			N	-0-					1
03	1085	N	863	-0-	-222 B	-0-	863	3			N	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					1
05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					1
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					1
*07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	448	X	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			Y	-0-					1
03	775	N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			Y	-0-					1
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	622	3	1	9	Y	1					1
06	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	3			Y	-0-					1
*07	620	N	247	-0-	-373 B	-0-	247	3			Y	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	4814 X	2450	-0-	-2364 B	-0-	2450 3		N	-0-			1
03	5146 X	2746	-0-	-2400 B	-0-	2746 3		N	-0-			1
04	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4794 3	1 9	N	1			1
06	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758 3		N	-0-			1
07	5146 X	3066	-0-	-2080 B	-0-	3066 3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

02	14B2 EXT	24016	-0-	24016 B	24016	24016 3		Y	-0-			-0-
03	41242 X	17226	-0-	-24016 B	-0-	17226 3		Y	-0-			-0-
04	13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	13072 3		Y	-0-			-0-
05	12544 X	12544	-0-	-0- B	-0-	12544 3		Y	-0-			-0-
06	10199 X	10199	-0-	-0- B	-0-	10199 3		Y	-0-			-0-
*07	9357 X	9357	-0-	-0- B	-0-	9356 3	1 9	Y	1			1

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 3		Y	-0-			1
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064 3		Y	-0-			1
04	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762 3		Y	-0-			1
05	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 3		Y	-0-			1
06	2760 X	2749	-0-	-11 B	-0-	2749 3		Y	-0-			1
*07	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3		Y	-0-			1

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

02	23431 X	23431	-0-	-0- B	-0-	23431 3		Y	-0-			1
03	18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-	18638 3		Y	-0-			1
04	14454 X	14454	-0-	-0- B	-0-	14454 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	10031 X	10031	-0-	-0- B	-0-	10030 3	1 9	Y	1			1
06	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	8312 3		Y	-0-			1
07	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			Y	-0-			1

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			1
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			1
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			1
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			1
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			1
*07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-	1 5		-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			1
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			1
04	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3		N	-0-			1
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			1
06	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-			1
*07	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3		N	-0-	1 5		-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1421 N	752	-0-	-669 B	-0-	752 3		N	-0-			1
03	1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787 3		N	-0-			1
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			1
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			1
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			1
07	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3		N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	3			Y	-0-					1
03	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888	3			Y	-0-					1
04	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3			Y	-0-			1	5	-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	3718	3	1	9	Y	1					1
06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			Y	-0-					1
*07	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3823	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	3161	X	2870	-0-	-291 B	-0-	2870	3			Y	-0-					1
03	3379	X	2850	-0-	-529 B	-0-	2850	3			Y	-0-					1
04	3270	X	2658	-0-	-612 B	-0-	2658	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2747	-0-	-322 B	-0-	2747	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2479	-0-	-491 B	-0-	2479	3			Y	-0-					1
07	3069	X	2705	-0-	-364 B	-0-	2705	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					1
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			Y	-0-					1
04	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3			Y	-0-					1
06	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	1375	3			Y	-0-					1
07	1488	N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

02	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	3			Y	-0-					1
03	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			Y	-0-					1
04	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	3336	3			Y	-0-			1	5	-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1	9	Y	1					1
06	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			Y	-0-					1
*07	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	3			Y	-0-					1

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

02	4698	X	4619	-0-	-79 B	-0-	4619	3			N	-0-					1
03	5022	X	4873	-0-	-149 B	-0-	4873	3			N	-0-					1
04	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
05	5138	X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3			N	-0-					1
06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3			N	-0-					1
*07	5138	X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

02	1885	X	-0-	-0-	-1885 B	-0-					Y	-0-					1
03	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	3			Y	-0-					1
06	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			Y	-0-					1
*07	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			Y	-0-					1

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

02	6438	X	4113	-0-	-2325 B	-0-	4113	3			N	-0-					1
03	6882	X	5051	-0-	-1831 B	-0-	5051	3			N	-0-					1
04	5850	X	4269	-0-	-1581 B	-0-	4269	3			N	-0-					1
05	6045	X	5413	-0-	-632 B	-0-	5413	3			N	-0-					1
06	5250	X	4646	-0-	-604 B	-0-	4646	3			N	-0-					1
*07	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	562	1	5771	3	N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					1
03	744	N	613	-0-	-131 B	-0-	613	3			N	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					1
05	713	N	622	-0-	-91 B	-0-	622	3			N	-0-					1
06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					1
07	1643	N	1060	-0-	-583 B	-0-	1060	3			N	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

02	7627	X	3081	-0-	-4546 B	-0-	3081	3			Y	-0-					1
03	8153	X	3075	-0-	-5078 B	-0-	3075	3			Y	-0-					1
04	7890	X	2742	-0-	-5148 B	-0-	2742	3			Y	-0-					1
05	5084	X	2508	-0-	-2576 B	-0-	2508	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2048	-0-	-1132 B	-0-	2048	3			Y	-0-					1
*07	3286	X	353	-0-	-2933 B	-0-	353	3			Y	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

02	6757	X	6122	-0-	-635 B	-0-	6122	3			Y	-0-					28
03	7223	X	1051	-0-	-6172 B	-0-	1051	3			Y	-0-					28
04	6990	X	3430	-0-	-3560 B	-0-	3430	3			Y	-0-					28
05	6541	X	3	-0-	-6538 B	-0-	3	3			Y	-0-					28
06	12263	X	12263	-0-	-0- B	-0-	12263	3			Y	-0-					28
07	6541	X	2047	-0-	-4494 B	-0-	2047	3			Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	3712	X	4596	-0-	884 B	-162119	4596	3			Y	-0-					29
03	3968	X	4621	-0-	653 B	-161466	4621	3			Y	-0-					29
04	3840	X	4319	-0-	479 B	-160987	4319	3			Y	-0-					29
05	3968	X	4647	-0-	679 B	-160308	4647	3			Y	-0-					29
06	3840	X	4388	-0-	548 B	-159760	4388	3			Y	-0-					29
07	3968	X	4168	-0-	200 B	-159560	4168	3			Y	-0-					29

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3			Y	-0-					1
03	6541	X	6163	-0-	-378 B	-0-	6163	3			Y	-0-					1
04	6330	X	6061	-0-	-269 B	-0-	6061	3			Y	-0-					1
05	6541	X	6108	-0-	-433 B	-0-	6108	3			Y	-0-					1
06	6330	X	6038	-0-	-292 B	-0-	6038	3			Y	-0-					1
*07	6588	X	6588	-0-	-0- B	-0-	6588	3			Y	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

02	2146	N	2135	-0-	-11 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1900	-0-	-290 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1537	-0-	-757 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					1
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					1
05	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					1
06	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3			N	-0-					1
*07	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5307 X	5591	-0-	284 B	-70401	5591	3		Y	-0-			1
03	5704 X	5978	-0-	274 B	-70127	5978	3		Y	-0-			1
04	5520 X	5869	-0-	349 B	-69778	5869	3		Y	-0-			1
05	5704 X	5607	-0-	-97 B	-69778	5607	3		Y	-0-			1
06	5520 X	5764	-0-	244 B	-69534	5764	3		Y	-0-			1
07	5704 X	6164	-0-	460 B	-69074	6164	3		Y	-0-			1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

02	7008 X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	3		Y	-0-			1
03	6882 X	6029	-0-	-853 B	-0-	6029	3		Y	-0-			1
04	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	7303	3		Y	-0-			1
05	7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798	3		Y	-0-			1
06	7395 X	7395	-0-	-0- B	-0-	7395	3		Y	-0-			1
*07	7254 X	7254	-0-	-0- B	-0-	7254	3		Y	-0-			1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	5452 X	5394	-0-	-58 B	-0-	5394	3		N	-0-			1
03	5828 X	5696	-0-	-132 B	-0-	5696	3		N	-0-			1
04	5640 X	5423	-0-	-217 B	-0-	5423	3		N	-0-			1
05	5766 X	5506	-0-	-260 B	-0-	5506	3		N	-0-			1
06	5580 X	5469	-0-	-111 B	-0-	5469	3		N	-0-			1
07	5766 X	5494	-0-	-272 B	-0-	5494	3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	7279 X	6791	-0-	-488 B	-0-	6791	3		Y	-0-			1
03	7781 X	7145	-0-	-636 B	-0-	7145	3		Y	-0-			1
04	7530 X	6416	-0-	-1114 B	-0-	6416	3		Y	-0-			1
05	7657 X	6529	-0-	-1128 B	-0-	6529	3		Y	-0-			1
06	7350 X	3360	-0-	-3990 B	-0-	3360	3		Y	-0-			1
*07	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7385	3		Y	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

02	3741 X	2687	-0-	-1054 B	-0-	2687	3		N	-0-			1
03	3999 X	2560	-0-	-1439 B	-0-	2560	3		N	-0-			1
04	3870 X	1672	-0-	-2198 B	-0-	1672	3		N	-0-			1
05	3658 X	2720	-0-	-938 B	-0-	2720	3		N	-0-			1
06	3540 X	3172	-0-	-368 B	-0-	3172	3		N	-0-			1
*07	3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3		N	-0-			1

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	3044 3		N	-0-			1
03	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 3		N	-0-			1
04	3000 X	2794	-0-	-206 B	-0-	2794 3		N	-0-			1
05	3100 X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078 3		N	-0-			1
06	3000 X	2803	-0-	-197 B	-0-	2803 3		N	-0-			1
07	3100 X	2442	-0-	-658 B	-0-	2442 3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	7432 3		Y	-0-			1
03	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050 3		Y	-0-			1
04	7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804 3		Y	-0-			1
05	7724 X	7724	-0-	-0- B	-0-	7724 3		Y	-0-			1
06	8044 X	8044	-0-	-0- B	-0-	8044 3		Y	-0-			1
*07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	7688 3		Y	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

02	6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	6827 3		Y	-0-			1
03	6489 X	6489	-0-	-0- B	-0-	6489 3		Y	-0-			1
04	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5390 3		Y	-0-			1
05	4650 X	3803	-0-	-847 B	-0-	3803 3		Y	-0-			1
06	5283 X	5283	-0-	-0- B	-0-	5283 3		Y	-0-			1
*07	4941 X	4941	-0-	-0- B	-0-	4941 3		Y	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

02	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3		Y	-0-			1
03	2604 X	2476	-0-	-128 B	-0-	2476 3		Y	-0-			1
04	2520 X	2212	-0-	-308 B	-0-	2212 3		Y	-0-			1
05	2604 N	1434	-0-	-1170 B	-0-	1434 3		Y	-0-			1
06	2400 N	1397	-0-	-1003 B	-0-	1397 3		Y	-0-			1
*07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		Y	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

02	6757 X	6052	-0-	-705 B	-0-	6052 3		N	-0-			1
03	7223 X	6156	-0-	-1067 B	-0-	6156 3		N	-0-			1
04	6990 X	6629	-0-	-361 B	-0-	6629 3		N	-0-	1 5		-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136 B	-0-	6776 3	1 9	N	1			1
06	6690 X	5199	-0-	-1491 B	-0-	5199 3		N	-0-			1
07	6851 X	6458	-0-	-393 B	-0-	6458 3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

02	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996 3		Y	-0-			1
03	5177 X	4769	-0-	-408 B	-0-	4769 3		Y	-0-			1
04	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108 3		Y	-0-			1
05	5177 X	4166	-0-	-1011 B	-0-	4166 3		Y	-0-			1
06	5010 X	3771	-0-	-1239 B	-0-	3771 3		Y	-0-			1
07	5177 X	4339	-0-	-838 B	-0-	4339 3		Y	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

02	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-			1
03	3472 X	2197	-0-	-1275 B	-0-	2197 3		N	-0-			1
04	3360 X	3088	-0-	-272 B	-0-	3088 3		N	-0-			1
05	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398 3		N	-0-			1
06	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3		N	-0-			1
*07	3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3966 3		N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	6055 3		N	-0-			1
03	7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	7106 3		N	-0-			1
04	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312 3		N	-0-			1
05	7066 X	7066	-0-	-0- B	-0-	7066 3		N	-0-			1
06	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155 3		N	-0-			1
*07	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-	1 5		-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

02	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424 3		N	-0-			1
03	3565 X	1631	-0-	-1934 B	-0-	1631 3		N	-0-			1
04	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 3		N	-0-			1
05	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 3		N	-0-			1
06	3450 X	2855	-0-	-595 B	-0-	2855 3		N	-0-			1
07	3565 X	3334	-0-	-231 B	-0-	3334 3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

02	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271 3		N	-0-			1
03	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245 3		N	-0-			1
04	6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	6955 3		N	-0-			1
05	6725 X	6725	-0-	-0- B	-0-	6725 3		N	-0-			1
06	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223 3		N	-0-			1
*07	6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6311 3		N	-0-			1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

02	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	4427 3		N	-0-			1
03	4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 3		N	-0-			1
04	4286 X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4464 3	1 9	N	1			1
06	4065 X	4065	-0-	-0- B	-0-	4065 3		N	-0-			1
07	4123 X	4072	-0-	-51 B	-0-	4072 3		N	-0-			1

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					1
03	2294	N	1661	-0-	-633 B	-0-	1661	3			Y	-0-					1
04	2220	N	1789	-0-	-431 B	-0-	1789	3			Y	-0-					1
05	2232	N	1435	-0-	-797 B	-0-	1435	3			Y	-0-					1
06	1620	N	1138	-0-	-482 B	-0-	1138	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1459	-0-	-401 B	-0-	1459	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	3996	X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	3			N	-0-					1
03	4650	X	3969	-0-	-681 B	-0-	3969	3			N	-0-					1
04	4500	X	4021	-0-	-479 B	-0-	4021	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4501	3	1	9	N	1					1
06	4140	X	4023	-0-	-117 B	-0-	4023	3			N	-0-					1
*07	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

02	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	4539	3			N	-0-					1
03	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	3			N	-0-					1
04	4380	X	3969	-0-	-411 B	-0-	3969	3			N	-0-					1
05	4526	X	4306	-0-	-220 B	-0-	4306	3			N	-0-					1
06	4380	X	3906	-0-	-474 B	-0-	3906	3			N	-0-					1
07	4526	X	4053	-0-	-473 B	-0-	4053	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

02	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3			N	-0-					1
03	3627	X	3040	-0-	-587 B	-0-	3040	3			N	-0-					1
04	3510	X	2829	-0-	-681 B	-0-	2829	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3472	X	3273	-0-	-199 B	-0-	3272	3	1	9	N	1					1
06	3360	X	2472	-0-	-888 B	-0-	2472	3			N	-0-					1
07	3472	X	2943	-0-	-529 B	-0-	2943	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			Y	-0-					1
03	3968	X	3894	-0-	-74 B	-0-	3894	3			Y	-0-					1
04	3840	X	2972	-0-	-868 B	-0-	2972	3			Y	-0-					1
05	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	6020	X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	3			Y	-0-					1
*07	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7336	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

02	6235	X	5454	-0-	-781 B	-0-	5454	3			N	-0-					1
03	6665	X	6121	-0-	-544 B	-0-	6121	3			N	-0-					1
04	6450	X	4397	-0-	-2053 B	-0-	4397	3			N	-0-					1
05	5828	X	5301	-0-	-527 B	-0-	5301	3			N	-0-					1
06	5910	X	4704	-0-	-1206 B	-0-	4704	3			N	-0-					1
07	6107	X	4690	-0-	-1417 B	-0-	4690	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

02	11484	X	10747	-0-	-737 B	-0-	10747	3			Y	-0-					1
03	12276	X	10992	-0-	-1284 B	-0-	10992	3			Y	-0-					1
04	11880	X	10586	-0-	-1294 B	-0-	10586	3			Y	-0-					1
05	11501	X	8054	-0-	-3447 B	-0-	8054	3			Y	-0-					1
06	12051	X	12051	-0-	-0- B	-0-	12051	3			Y	-0-					1
07	11501	X	10550	-0-	-951 B	-0-	10550	3			Y	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2958 X	2716	-0-	-242 B	-0-	2716 3		N	-0-			1
03	3162 X	2836	-0-	-326 B	-0-	2836 3		N	-0-			1
04	3060 X	2596	-0-	-464 B	-0-	2596 3		N	-0-	1 5		-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3020 3	1 9	N	1			1
06	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-			1
07	2914 X	2910	-0-	-4 B	-0-	2910 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

02	4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050 3		N	-0-			1
03	3968 X	3701	-0-	-267 B	-0-	3701 3		N	-0-			1
04	4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	4295 3		N	-0-			1
05	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362 3		N	-0-			1
06	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131 3		N	-0-			1
*07	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

02	5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859 3		N	-0-			1
03	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040 3		N	-0-			1
04	5610 X	4868	-0-	-742 B	-0-	4868 3		N	-0-	1 5		-0-
05	5797 X	4995	-0-	-802 B	-0-	4994 3	1 9	N	1			1
06	5610 X	4876	-0-	-734 B	-0-	4876 3		N	-0-			1
07	5797 X	5125	-0-	-672 B	-0-	5125 3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

02	6032 X	4155	-0-	-1877 B	-0-	4155 3		N	-0-			1
03	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978 3		N	-0-			1
04	6330 X	6330	-0-	-0- B	-0-	6330 3		N	-0-			1
05	6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	6026 3		N	-0-			1
06	6240 X	4403	-0-	-1837 B	-0-	4403 3		N	-0-			1
07	6448 X	4157	-0-	-2291 B	-0-	4157 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	3388 3		N	-0-			1
03	3596 X	3471	-0-	-125 B	-0-	3471 3		N	-0-			1
04	3480 X	3379	-0-	-101 B	-0-	3379 3		N	-0-			1
05	3596 X	3341	-0-	-255 B	-0-	3341 3		N	-0-			1
06	3480 X	3179	-0-	-301 B	-0-	3179 3		N	-0-			1
07	3596 X	3535	-0-	-61 B	-0-	3535 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

02	6786 X	5966	-0-	-820 B	-0-	5966 3		N	-0-			1
03	7254 X	5864	-0-	-1390 B	-0-	5864 3		N	-0-			1
04	7020 X	6197	-0-	-823 B	-0-	6197 3		N	-0-			1
05	6386 X	5435	-0-	-951 B	-0-	5435 3		N	-0-			1
06	6180 X	6005	-0-	-175 B	-0-	6005 3		N	-0-			1
07	6417 X	5173	-0-	-1244 B	-0-	5173 3		N	-0-			1

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	5510 X	3025	-0-	-2485 B	-0-	3025 3		N	-0-			1
03	5890 X	4585	-0-	-1305 B	-0-	4585 3		N	-0-			1
04	5700 X	3959	-0-	-1741 B	-0-	3959 3		N	-0-	1 5		-0-
05	5549 X	3976	-0-	-1573 B	-0-	3975 3	1 9	N	1			1
06	5370 X	3907	-0-	-1463 B	-0-	3907 3		N	-0-			1
07	4588 X	4047	-0-	-541 B	-0-	4047 3		N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3426	-0-	236	B	-14519	3426	3			N	-0-					1
03	3410	X	2510	-0-	-900	B	-14519	2510	3			N	-0-					1
04	3300	X	3857	-0-	557	B	-13962	3857	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3410	X	1928	-0-	-1482	B	-13962	1927	3	1	9	N	1					1
06	3300	X	2178	-0-	-1122	B	-13962	2178	3			N	-0-					1
07	3410	X	571	-0-	-2839	B	-13962	571	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	3509	X	3242	-0-	-267	B	-0-	3242	3			N	-0-					1
03	3751	X	3558	-0-	-193	B	-0-	3558	3			N	-0-					1
04	3630	X	3477	-0-	-153	B	-0-	3477	3			N	-0-					1
05	3596	X	3527	-0-	-69	B	-0-	3527	3			N	-0-					1
06	3480	X	3397	-0-	-83	B	-0-	3397	3			N	-0-					1
07	3596	X	3449	-0-	-147	B	-0-	3449	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

02	3683	X	2584	-0-	-1099	B	-0-	2584	3			N	-0-					1
03	73000	X	73000	-0-	-0-	B	-0-	73000	3			N	-0-					1
04	43115	X	43115	-0-	-0-	B	-0-	43092	3	23	9	N	21	9	1			13
05	30298	X	30298	-0-	-0-	B	-0-	30248	3	50	9	N	45	47	1			11
06	22001	X	22001	-0-	-0-	B	-0-	21928	3	73	9	N	66	46	1			31
*07	18569	X	18569	-0-	-0-	B	-0-	18567	3	2	9	N	2	32	1			1

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	7077	X	7077	-0-	-0-	B	-0-	7077	3			N	-0-					1
03	7666	X	7666	-0-	-0-	B	-0-	7666	3			N	-0-					1
04	6984	X	6984	-0-	-0-	B	-0-	6984	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	B	-0-	5754	3	1	9	N	1					1
06	6508	X	6508	-0-	-0-	B	-0-	6508	3			N	-0-					1
*07	7674	X	7674	-0-	-0-	B	-0-	7674	3			N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	3871	X	3871	-0-	-0-	B	-0-	3871	3			Y	-0-					1
03	4393	X	4393	-0-	-0-	B	-0-	4393	3			Y	-0-					1
04	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	4268	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	B	-0-	4157	3	1	9	Y	1					1
06	3881	X	3881	-0-	-0-	B	-0-	3881	3			Y	-0-					1
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	4954	3			Y	-0-					1

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	1630	-0-	1630	B	1630	325	1	1304	3		N	1					1
							1	9										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829 X	5098	-0-	-731 B	-0-	5098 3		N	-0-			1
03	6231 X	5864	-0-	-367 B	-0-	5864 3		N	-0-			1
04	6030 X	5510	-0-	-520 B	-0-	5510 3		N	-0-			1
05	5580 X	5460	-0-	-120 B	-0-	5460 3		N	-0-			1
06	5670 X	5146	-0-	-524 B	-0-	5146 3		N	-0-			1
07	5859 X	5742	-0-	-117 B	-0-	5742 3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	7105 X	7100	-0-	-5 B	-0-	7100 3		N	-0-			1
03	7595 X	3784	-0-	-3811 B	-0-	3784 3		N	-0-			1
04	7350 X	253	-0-	-7097 B	-0-	253 3		N	-0-			1
05	7595 X	7528	-0-	-67 B	-0-	7528 3		N	-0-			1
06	7350 X	3638	-0-	-3712 B	-0-	3638 3		N	-0-			1
07	7595 X	4000	-0-	-3595 B	-0-	4000 3		N	-0-			1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	3538 X	1627	-0-	-1911 B	-0-	1627 3		N	-0-			1
03	3782 X	3332	-0-	-450 B	-0-	3332 3		N	-0-			1
04	3660 X	3514	-0-	-146 B	-0-	3514 3		N	-0-			1
05	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464 3		N	-0-			1
06	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445 3		N	-0-			1
*07	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 3		N	-0-			1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

02	406 N	204	-0-	-202 B	-716072	204 3		N	-0-			1
03	186 N	260	-0-	74 B	-715998	260 3		N	-0-			1
04	180 N	301	-0-	121 B	-715877	301 3		N	-0-	1 5		-0-
05	217 N	397	-0-	180 B	-715697	396 3	1 9	N	1			1
06	240 N	359	-0-	119 B	-715578	359 3		N	-0-			1
*07	310 N	257	-0-	-53 B	-715578	257 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	2146 N	2046	-0-	-100 B	-0-	2046 3		N	-0-			1
03	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-			1
04	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3		N	-0-	1 5		-0-
05	2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-	2173 3	1 9	N	1			1
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 3		N	-0-			1
07	2387 N	1842	-0-	-545 B	-0-	1842 3		N	-0-			1

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	6974 3		N	-0-			1
03	6572 X	5862	-0-	-710 B	-0-	5862 3		N	-0-			1
04	6539 X	6539	-0-	-0- B	-0-	6539 3		N	-0-	1 5		-0-
05	6572 X	6337	-0-	-235 B	-0-	6336 3	1 9	N	1			1
06	6360 X	6040	-0-	-320 B	-0-	6040 3		N	-0-			1
07	6572 X	6277	-0-	-295 B	-0-	6277 3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

02	5829 X	5064	-0-	-765 B	-0-	5064 3		Y	-0-			1
03	6231 X	5534	-0-	-697 B	-0-	5534 3		Y	-0-			1
04	6030 X	5487	-0-	-543 B	-0-	5487 3		Y	-0-			1
05	5735 X	5655	-0-	-80 B	-0-	5655 3		Y	-0-			1
06	5550 X	5507	-0-	-43 B	-0-	5507 3		Y	-0-			1
07	5673 X	5440	-0-	-233 B	-0-	5440 3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	4509	-0-	-4075 B	-0-	4509	3			N	-0-					1
03	4619	X	4593	-0-	-26 B	-0-	4593	3			N	-0-					1
04	4470	X	4125	-0-	-345 B	-0-	4125	3			N	-0-					1
05	4805	X	4486	-0-	-319 B	-0-	4486	3			N	-0-					1
06	4650	X	4180	-0-	-470 B	-0-	4180	3			N	-0-					1
07	4805	X	4627	-0-	-178 B	-0-	4627	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	3			N	-0-					1
03	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					1
04	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3			N	-0-					1
05	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					1
06	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-					1
*07	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			N	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

02	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					1
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1710	N	1615	-0-	-95 B	-0-	1615	3			N	-0-					1
05	2015	N	1869	-0-	-146 B	-0-	1869	3			N	-0-					1
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					1
*07	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	5730	X	5730	-0-	-0- B	-0-	5730	3			N	-0-					1
03	5146	X	4018	-0-	-1128 B	-0-	4018	3			N	-0-					1
04	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	3			N	-0-					1
05	5146	X	4562	-0-	-584 B	-0-	4562	3			N	-0-					1
06	4980	X	2621	-0-	-2359 B	-0-	2621	3			N	-0-					1
*07	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	3016	X	2966	-0-	-50 B	-0-	2966	3			N	-0-					1
03	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					1
04	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3224	X	3202	-0-	-22 B	-0-	3201	3	1	9	N	1					1
06	3120	X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068	3			N	-0-					1
07	3224	X	2889	-0-	-335 B	-0-	2889	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

02	609	N	504	-0-	-105 B	-0-	504	3			N	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					1
04	570	N	462	-0-	-108 B	-0-	462	3			N	-0-					1
05	527	N	180	-0-	-347 B	-0-	180	3			N	-0-					1
06	690	N	564	-0-	-126 B	-0-	564	3			N	-0-					1
07	465	N	193	-0-	-272 B	-0-	193	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	9301	-0-	9301 B	9301	5916	1	3385	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	11689	-0-	11689 B	20990	6324	1	5365	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	11496	-0-	11496 B	32486	6120	1	5376	3	N	-0-					-0-
05	44260 X	11774	-0-	-32486 B	-0-	6324	1	5450	3	N	-0-					-0-
06	11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	6120	1	5854	3	N	-0-					-0-
*07	5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	1098	1	4398	3	N	1					1
						1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	7917 X	6059	-0-	-1858 B	-0-	6059	3			N	-0-					1
03	8463 X	5288	-0-	-3175 B	-0-	5288	3			N	-0-					1
04	8190 X	6257	-0-	-1933 B	-0-	6257	3			N	-0-					1
05	8029 X	7749	-0-	-280 B	-0-	7749	3			N	-0-					1
06	7770 X	6921	-0-	-849 B	-0-	6921	3			N	-0-					1
*07	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	6823	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

02	3944 X	3704	-0-	-240 B	-0-	3704	3			N	-0-					1
03	4216 X	4153	-0-	-63 B	-0-	4153	3			N	-0-					1
04	4080 X	3937	-0-	-143 B	-0-	3937	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4216 X	4131	-0-	-85 B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4080 X	3762	-0-	-318 B	-0-	3761	3	1	9	N	1					1
*07	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

02	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					1
03	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-					1
04	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5807	3	1	9	N	1					1
06	5190 X	3607	-0-	-1583 B	-0-	3607	3			N	-0-					1
*07	5363 X	1268	-0-	-4095 B	-0-	1268	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

02	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	3			N	-0-					1
03	5084 X	4994	-0-	-90 B	-0-	4994	3			N	-0-					1
04	4920 X	4856	-0-	-64 B	-0-	4856	3			N	-0-					1
05	5084 X	4997	-0-	-87 B	-0-	4997	3			N	-0-					1
06	4920 X	4790	-0-	-130 B	-0-	4790	3			N	-0-					1
07	5084 X	4839	-0-	-245 B	-0-	4839	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

02	7279 X	4613	-0-	-2666 B	-0-	4613	3			N	-0-					30
03	7781 X	4585	-0-	-3196 B	-0-	4585	3			N	-0-					30
04	7530 X	3843	-0-	-3687 B	-0-	3843	3			N	-0-					30
05	6107 X	3936	-0-	-2171 B	-0-	3936	3			N	-0-	1	5			29
06	5910 X	3488	-0-	-2422 B	-0-	3487	3	1	9	N	1					30
07	4929 X	3648	-0-	-1281 B	-0-	3648	3			N	-0-					30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021 3		N	-0-			1
03	6258 X	6258	-0-	-0- B	-0-	6258 3		N	-0-			1
04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5846 3		N	-0-	1 5		-0-
05	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362 3		N	-0-			-0-
06	6207 X	6207	-0-	-0- B	-0-	6206 3	1 9	N	1			1
*07	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-			1
03	2604 X	2202	-0-	-402 B	-0-	2202 3		N	-0-			1
04	2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3		N	-0-			1
05	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849 3		N	-0-			1
06	2520 X	2509	-0-	-11 B	-0-	2509 3		N	-0-			1
*07	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3		N	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	1798 N	1690	-0-	-108 B	-0-	1690 3		N	-0-			1
03	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-			1
04	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3		N	-0-			1
05	1798 N	1556	-0-	-242 B	-0-	1556 3		N	-0-			1
06	1770 N	916	-0-	-854 B	-0-	916 3		N	-0-			1
07	1829 N	1683	-0-	-146 B	-0-	1683 3		N	-0-			1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

02	3335 X	2966	-0-	-369 B	-0-	2966 3		N	-0-			1
03	3565 X	2423	-0-	-1142 B	-0-	2423 3		N	-0-			1
04	3450 X	3187	-0-	-263 B	-0-	3187 3		N	-0-	1 5		-0-
05	3472 X	3350	-0-	-122 B	-0-	3349 3	1 9	N	1			1
06	3060 X	2474	-0-	-586 B	-0-	2474 3		N	-0-			1
07	3286 X	3064	-0-	-222 B	-0-	3064 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

02	6080 X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080 3		N	-0-			1
03	6376 X	6376	-0-	-0- B	-0-	6376 3		N	-0-			1
04	6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	6304 3		N	-0-			1
05	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979 3		N	-0-			1
06	5220 X	5180	-0-	-40 B	-0-	5180 3		N	-0-			1
*07	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571 3		N	-0-			1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384 3		Y	-0-			1
03	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	5588 3		Y	-0-			1
04	5598 X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	5743 X	5743	-0-	-0- B	-0-	5742 3	1 9	Y	1			1
06	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501 3		Y	-0-			1
*07	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

02	174 N	85	-0-	-89 B	-0-	85 3		Y	-0-			1
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		Y	-0-			1
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3		Y	-0-			1
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		Y	-0-			1
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		Y	-0-			1
*07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	7496 3		N	-0-			1
03	8097 X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097 3		N	-0-			1
04	8001 X	8001	-0-	-0- B	-0-	8001 3		N	-0-	1 5		-0-
05	9001 X	9001	-0-	-0- B	-0-	9000 3	1 9	N	1			1
06	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039 3		N	-0-			1
*07	8402 X	8402	-0-	-0- B	-0-	8402 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	12789 X	6521	-0-	-6268 B	-0-	6521 3		N	-0-			1
03	13671 X	7647	-0-	-6024 B	-0-	7647 3		N	-0-			1
04	13230 X	1968	-0-	-11262 B	-0-	1968 3		N	-0-	1 5		-0-
05	13671 X	-0-	-0-	-13671 B	-0-			N	1			1
06	13230 X	-0-	-0-	-13230 B	-0-			N	-0-			1
*07	7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-			N	-0-			1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

02	4756 X	4577	-0-	-179 B	-0-	4577 3		N	-0-			1
03	5084 X	4758	-0-	-326 B	-0-	4758 3		N	-0-			1
04	4920 X	4713	-0-	-207 B	-0-	4713 3		N	-0-			1
05	4898 X	4768	-0-	-130 B	-0-	4768 3		N	-0-			1
06	4740 X	4617	-0-	-123 B	-0-	4617 3		N	-0-			1
07	4898 X	4579	-0-	-319 B	-0-	4579 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

02	7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	7801 3		N	-0-			1
03	7595 X	7551	-0-	-44 B	-0-	7551 3		N	-0-			1
04	7350 X	7249	-0-	-101 B	-0-	7249 3		N	-0-			1
05	7595 X	6661	-0-	-934 B	-0-	6661 3		N	-0-	1 5		-0-
06	7350 X	6460	-0-	-890 B	-0-	6459 3	1 9	N	1			1
07	7595 X	6223	-0-	-1372 B	-0-	6223 3		N	-0-			1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	7134 X	737	-0-	-6397 B	-0-	737 3		N	-0-			1
03	7626 X	6817	-0-	-809 B	-0-	6817 3		N	-0-			1
04	7380 X	6925	-0-	-455 B	-0-	6925 3		N	-0-			1
05	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028 3		N	-0-	1 5		-0-
06	6600 X	6265	-0-	-335 B	-0-	6264 3	1 9	N	1			1
07	7161 X	6443	-0-	-718 B	-0-	6443 3		N	-0-			1

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-	8920 3		N	-0-			1
03	7658 X	7658	-0-	-0- B	-0-	7658 3		N	-0-			1
04	6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432 3		N	-0-	1 5		-0-
05	6621 X	6621	-0-	-0- B	-0-	6620 3	1 9	N	1			1
06	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	6996 3		N	-0-			1
*07	7891 X	7891	-0-	-0- B	-0-	7891 3		N	-0-			1

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	916	-0-	-215 B	-0-	916	3			N	-0-					1
03	1116	N	948	-0-	-168 B	-0-	948	3			N	-0-					1
04	1050	N	914	-0-	-136 B	-0-	914	3			N	-0-					1
05	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	3			N	-0-					1
06	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	3			N	-0-					1
*07	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	831	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	5685	3			N	-0-					1
03	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3			N	-0-					1
04	5040	X	5040	-0-	-0- B	-0-	5040	3			N	-0-					1
05	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3			N	-0-					1
06	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3			N	-0-					1
*07	5128	X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

02	7500	X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3			N	-0-					1
03	8873	X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	3			N	-0-					1
04	8195	X	8195	-0-	-0- B	-0-	8195	3			N	-0-					1
05	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187	3			N	-0-					1
06	7440	X	7307	-0-	-133 B	-0-	7307	3			N	-0-					1
*07	8584	X	8584	-0-	-0- B	-0-	8584	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

02	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	3			N	-0-					1
03	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					1
04	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	3			N	-0-					1
05	4278	X	3899	-0-	-379 B	-0-	3899	3			N	-0-					1
06	4643	X	4643	-0-	-0- B	-0-	4643	3			N	-0-					1
*07	4387	X	4387	-0-	-0- B	-0-	4387	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			Y	-0-					1
03	2088	X	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			Y	-0-					1
04	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	1					1
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	3			Y	-0-					1
03	6665	X	6533	-0-	-132 B	-0-	6533	3			Y	-0-					1
04	6450	X	6085	-0-	-365 B	-0-	6085	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6665	X	6308	-0-	-357 B	-0-	6307	3	1	9	Y	1					1
06	6450	X	6123	-0-	-327 B	-0-	6123	3			Y	-0-					1
07	6665	X	6200	-0-	-465 B	-0-	6200	3			Y	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	3			N	-0-					1
03	6883	X	6883	-0-	-0- B	-0-	6883	3			N	-0-					1
04	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	3			N	-0-					1
05	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	3			N	-0-					1
06	6684	X	6684	-0-	-0- B	-0-	6684	3			N	-0-					1
*07	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	7403	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	12635	X	12635	-0-	-0- B	-0-	12635	3			N	-0-					1
03	13981	X	13523	-0-	-458 B	-0-	13523	3			N	-0-					1
04	13530	X	12984	-0-	-546 B	-0-	12984	3			N	-0-					1
05	13924	X	13924	-0-	-0- B	-0-	13924	3			N	-0-					1
06	13320	X	12913	-0-	-407 B	-0-	12913	3			N	-0-					1
07	13516	X	12910	-0-	-606 B	-0-	12909	3	1	9	N	1	1	1			1

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

02	T. A.		8300	-0-	8300 B	8300	8300	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8168	-0-	8168 B	16468	8168	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		8430	-0-	8430 B	24898	8430	3			N	-0-					-0-
05	33021	X	8123	-0-	-24898 B	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
06	8060	X	8060	-0-	-0- B	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
*07	8099	X	8099	-0-	-0- B	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

02	2627	X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	856	-0-	-494 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	913	-0-	-1908 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

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
02	2291	X	722	-0-	-1569 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	309	-0-	-1041 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	80	-0-	-1563 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	DLQ G-10		2040	-0-	2040 B	2040	2040	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2041	-0-	2041 B	4081	2041	2			Y	-0-					-0-
04	5906	X	1825	-0-	-4081 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1980	N	1659	-0-	-321 B	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

02	DLQ G-10		1083	-0-	1083 B	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		939	-0-	939 B	2022	939	2			Y	-0-					-0-
04	3105	X	1083	-0-	-2022 B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

02	435	X	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					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

02	1740	N	1532	-0-	-208 B	-0-	94	1	1395	2	Y	39	2	8			100
							43	9									
03	1860	N	886	-0-	-974 B	-0-	54	1	746	2	Y	78					178
							86	9									
04	1620	N	1452	-0-	-168 B	-0-	94	1	1327	2	Y	28					206
							31	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	102	1	1719	2	Y	5					211
							6	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	112	1	1366	2	Y	3					214
							3	9									
07	1488	N	878	-0-	-610 B	-0-	66	1	794	2	Y	16	1	8			229
							18	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	4563	X	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	2			N	-0-					110
03	5523	X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523	2			N	-0-					110
04	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-					110
05	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			N	-0-					110
06	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	2			N	-0-					110
*07	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	1885	N	1522	-0-	-363 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1740	-0-	-510 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1563	-0-	-537 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1014	-0-	-784 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

02	3422	X	2793	-0-	-629 B	-0-	705	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	724	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	841	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0- B	-0-	808	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3837	-0-	-603 B	-0-	681	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3665	-0-	-1450 B	-0-	706	1	2959	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

02	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*07	4562	X	4562	-0-	-0- B	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

02	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	102	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	102	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2688	-0-	-1722 B	-0-	76	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2916	-0-	-1641 B	-0-	77	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	124	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3410	-0-	-589 B	-0-	68	1	3342	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

02	609	N	639	-0-	30 B	-22804	639	2			N	-0-					167
03	682	N	672	-0-	-10 B	-22804	672	2			N	-0-					167
04	630	N	536	-0-	-94 B	-22804	536	2			N	-0-					167
05	682	N	617	-0-	-65 B	-22804	617	2			N	-0-					167
06	660	N	612	-0-	-48 B	-22804	612	2			N	-0-					167
07	558	N	617	-0-	59 B	-22745	617	2			N	-0-					167

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	690	N	550	-0-	-140	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

02	493	N	2095	-0-	1602	B	-53003	2095	2			N	-0-					90
03	279	N	931	-0-	652	B	-52351	931	2			N	-0-					90
04	480	N	604	-0-	124	B	-52227	604	2			N	-0-					90
05	1333	N	615	-0-	-718	B	-52227	615	2			N	-0-					90
06	900	N	622	-0-	-278	B	-52227	622	2			N	-0-					90
07	620	N	897	-0-	277	B	-51950	897	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

02	490	X	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					21
03	338	X	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					21
04	297	X	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					21
05	283	X	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					21
06	668	X	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					21
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	B	-0-	3914	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

02	2813	X	2244	-0-	-569	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2668	-0-	-308	B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	864	-0-	-2016	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2036	-0-	-816	B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1507	-0-	-1159	B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

02	3277	X	2909	-0-	-368	B	-10668	2909	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2956	-0-	-547	B	-10668	2956	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2725	-0-	-395	B	-10668	2725	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385	B	-10668	2839	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2820	-0-	-180	B	-10668	2820	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3191	-0-	91	B	-10577	3191	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

02	4234	X	3664	-0-	-570	B	-40105	3664	2			N	-0-	112	1			-0-
03	4464	X	3825	-0-	-639	B	-40105	3825	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3620	-0-	-640	B	-40105	3620	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3804	-0-	-598	B	-40105	3804	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3745	-0-	-425	B	-40105	3745	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3554	-0-	-352	B	-40105	3554	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

02	6293	X	2729	-0-	-3564	B	-112082	2729	2			N	-0-	81	1			-0-
03	6727	X	7403	-0-	676	B	-111406	7403	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2250	-0-	-3420	B	-111406	2250	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	1009	-0-	-4850	B	-111406	1009	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	966	-0-	-6204	B	-111406	966	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	1136	-0-	-6273	B	-111406	1136	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5655 X	6071	-0-	416 B	-11358	6071 2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5651	-0-	-394 B	-11358	5651 2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5434	-0-	-416 B	-11358	5434 2		N	-0-			-0-
05	6045 X	6513	-0-	468 B	-10890	6513 2		N	-0-			-0-
06	5850 X	6126	-0-	276 B	-10614	6126 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	6056	-0-	11 B	-10603	6056 2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

02	8439 X	6093	-0-	-2346 B	-0-	6080 2	13 9	N	12	122 1		-0-
03	9021 X	5345	-0-	-3676 B	-0-	5345 2		N	-0-			-0-
04	8730 X	7758	-0-	-972 B	-0-	7758 2		N	-0-			-0-
05	9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	9257 2		N	-0-			-0-
06	8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8961 2		N	-0-			-0-
07	8029 X	7160	-0-	-869 B	-0-	7160 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	6235 X	3602	-0-	-2633 B	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
03	6665 X	3717	-0-	-2948 B	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
04	6450 X	3613	-0-	-2837 B	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4944	-0-	-1504 B	-0-	4944 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	1732	-0-	-2288 B	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	1345	-0-	-2499 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

02	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	1601	-0-	-1716 B	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2305	-0-	-905 B	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1986	-0-	-1331 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2428	-0-	-782 B	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1868	-0-	-1449 B	-0-	1868 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	4959 X	3628	-0-	-1331 B	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
04	22182 X	22182	-0-	-0- B	-0-	22182 2		N	-0-			-0-
05	16445 X	16445	-0-	-0- B	-0-	16445 2		N	-0-			-0-
06	15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	15829 2		N	-0-			-0-
*07	14754 X	14754	-0-	-0- B	-0-	14754 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	6264 X	5573	-0-	-691 B	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5935	-0-	-761 B	-0-	5935 2		N	-0-			-0-
04	6480 X	5538	-0-	-942 B	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5704	-0-	-899 B	-0-	5704 2		N	-0-			-0-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-			N	-0-			-0-
07	5952 X	5608	-0-	-344 B	-0-	5608 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	3799 X	3554	-0-	-245 B	-0-	3554 2		N	-0-	127 1		-0-
03	4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-	3734 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3433	-0-	-437 B	-0-	3433 2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3383	-0-	-554 B	-0-	3383 2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3059	-0-	-631 B	-0-	3059 2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3130	-0-	-683 B	-0-	3130 2		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1674 N	1632	-0-	-42 B	-7126	1632	2		N	-0-			-0-
*09	1650 N	1638	-0-	-12 B	-7126	1638	2		N	-0-			-0-
*10	1457 N	1718	-0-	261 B	-6865	1718	2		N	-0-			-0-
*11	1650 N	1321	-0-	-329 B	-6865	1321	2		N	-0-			-0-
*12	1767 N	1621	-0-	-146 B	-6865	1621	2		N	-0-			-0-
*01	1767 N	1925	-0-	158 B	-6707	1925	2		N	-0-			-0-
*02	1334 N	1464	-0-	130 B	-6577	1464	2		N	-0-			-0-
*03	1705 N	1639	-0-	-66 B	-6577	1639	2		N	-0-			-0-
*04	1710 N	1212	-0-	-498 B	-6577	1212	2		N	-0-			-0-
*05	1612 N	1485	-0-	-127 B	-6577	1485	2		N	-0-			-0-
*06	1650 N	1565	-0-	-85 B	-6577	1565	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1382	-0-	80 B	-6497	1382	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
03	4762 X	4762	-0-	-0- B	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0- B	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4394	-0-	-225 B	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-				N	-0-			-0-
07	4619 X	3743	-0-	-876 B	-0-	3743	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	5133 X	4926	-0-	-207 B	-0-	4926	2		N	-0-			46
03	5580 X	4919	-0-	-661 B	-0-	4915	2	4 9	N	4			50
04	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	2		N	-0-			50
05	5580 X	5048	-0-	-532 B	-0-	5048	2		N	-0-			50
06	5100 X	4795	-0-	-305 B	-0-	4789	2	6 9	N	5			55
07	5580 X	4918	-0-	-662 B	-0-	4918	2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

02	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
04	2199 X	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1471	-0-	-513 B	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
*07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	3654 X	3485	-0-	-169 B	-9483	3485	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3828	-0-	-78 B	-9483	3828	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3743	-0-	-247 B	-9483	3743	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3266	-0-	-857 B	-9483	3266	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3473	-0-	-517 B	-9483	3473	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	2957	-0-	-918 B	-9483	2957	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	5525 X	5525	-0-	-0- B	-0-	5525	2		N	-0-			-0-
03	8570 X	8570	-0-	-0- B	-0-	8570	2		N	-0-			-0-
04	9243 X	9243	-0-	-0- B	-0-	9243	2		N	-0-			-0-
05	7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	7473	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	6868	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 #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16965 X	13156	-0-	-3809 B	-0-	13156 2		N	-0-	156 1		-0-
03	17174 X	13545	-0-	-3629 B	-0-	13545 2		N	-0-			-0-
04	15930 X	13098	-0-	-2832 B	-0-	13098 2		Y	-0-			-0-
05	15531 X	13443	-0-	-2088 B	-0-	13443 2		Y	-0-			-0-
06	14520 X	12387	-0-	-2133 B	-0-	12387 2		Y	-0-			-0-
07	14074 X	11667	-0-	-2407 B	-0-	11667 2		Y	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	4901 X	4522	-0-	-379 B	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4571	-0-	-668 B	-0-	4571 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4147	-0-	-863 B	-0-	4147 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4736	-0-	-441 B	-0-	4736 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4402	-0-	-548 B	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
07	4836 X	3530	-0-	-1306 B	-0-	3530 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	3770 X	3259	-0-	-511 B	-0-	3259 2		N	-0-			13
03	4030 X	3964	-0-	-66 B	-0-	3964 2		N	-0-			13
04	3900 X	3823	-0-	-77 B	-0-	3823 2		N	-0-			13
05	4030 X	3169	-0-	-861 B	-0-	3169 2		N	-0-			13
06	3900 X	3085	-0-	-815 B	-0-	3085 2		N	-0-			13
07	3968 X	3514	-0-	-454 B	-0-	3514 2		N	-0-			13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

02	9599 X	8730	-0-	-869 B	-0-	8730 2		N	-0-			45
03	9889 X	9210	-0-	-679 B	-0-	9210 2		N	-0-			45
04	9570 X	8675	-0-	-895 B	-0-	8605 2	70 9	N	64			109
05	9734 X	8993	-0-	-741 B	-0-	8971 2	22 9	N	20	109 1		20
06	9240 X	8521	-0-	-719 B	-0-	8521 2		N	-0-			20
07	9331 X	8657	-0-	-674 B	-0-	8657 2		N	-0-			20

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

02	6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
03	6851 X	3533	-0-	-3318 B	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
04	6630 X	1955	-0-	-4675 B	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	1834	-0-	-5327 B	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	948	-0-	-5982 B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
07	7161 X	487	-0-	-6674 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841 2		N	-0-			60
03	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 2		N	-0-			60
04	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963 2		N	-0-			60
05	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	4302 2		N	-0-			60
06	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984 2		N	-0-			60
07	4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832 2		N	-0-			60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

02	4437 X	3906	-0-	-531 B	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4119	-0-	-376 B	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3868	-0-	-482 B	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
05	4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4053	-0-	-177 B	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3891	-0-	-294 B	-0-	3891 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 #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568 X	3563	-0-	-2005 B	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	4195	-0-	-2315 B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	3933	-0-	-2577 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4681 X	3050	-0-	-1631 B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	7395 X	7352	-0-	-43 B	-13307	7352	2			N	-0-					47
03	7905 X	7432	-0-	-473 B	-13307	7432	2			N	-0-					47
04	7650 X	7835	-0-	185 B	-13122	7835	2			N	-0-					47
05	7905 X	7082	-0-	-823 B	-13122	7082	2			N	-0-					47
06	7620 X	7583	-0-	-37 B	-13122	7583	2			N	-0-					47
07	7905 X	7139	-0-	-766 B	-13122	7139	2			N	-0-					47

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	6728 X	6246	-0-	-482 B	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	7615 X	7615	-0-	-0- B	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
05	8655 X	8655	-0-	-0- B	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	7540 X	7540	-0-	-0- B	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*07	7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	5508 X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

02	1914 X	363	-0-	-1551 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	744 X	423	-0-	-321 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

02	3393 X	2922	-0-	-471 B	-0-	2922	2			N	-0-	9	1			-0-
03	3596 X	3085	-0-	-511 B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3088	-0-	-362 B	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
05	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3146	-0-	-34 B	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2902	-0-	-291 B	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	406 N	394	-0-	-12 B	-0-	394	2			N	-0-					137
03	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					137
04	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					137
05	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					137
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					137
07	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					137

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	3810	-0-	-337 B	-0-	3810 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3762	-0-	-547 B	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
04	4432 X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	4337 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3808	-0-	-122 B	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3859	-0-	-574 B	-0-	3859 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

02	3973 X	1996	-0-	-1977 B	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2486	-0-	-924 B	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2470	-0-	-380 B	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2409	-0-	-505 B	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-			N	-0-			-0-
07	2542 X	1908	-0-	-634 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	6467 X	4711	-0-	-1756 B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-
03	6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-			N	-0-			-0-
04	6600 X	431	-0-	-6169 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

02	4930 X	4338	-0-	-592 B	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4022	-0-	-1093 B	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
06	4560 X	4332	-0-	-228 B	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
07	5580 X	4905	-0-	-675 B	-0-	4905 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

02	2813 X	1198	-0-	-1615 B	-0-	1162 2	36 9	N	33			176
03	2418 N	1757	-0-	-661 B	-0-	1757 2		N	-0-	159 1		17
04	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 2		N	-0-			17
05	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 2		N	-0-			17
06	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2		N	-0-			17
*07	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2		N	-0-			17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	841 N	760	-0-	-81 B	-0-	760 2		N	-0-			129
03	1271 N	848	-0-	-423 B	-0-	848 2		N	-0-			129
04	900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829 2		N	-0-			129
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			129
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			129
07	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3749	-0-	-1056 B	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
04	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5166	-0-	-383 B	-0-	5166 2		N	-0-			-0-
06	5370 X	3427	-0-	-1943 B	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
*07	6534 X	6534	-0-	-0- B	-0-	6534 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 #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5494	-0-	-335	B	-0-	5494	2			N	-0-					44
03	5673	X	4613	-0-	-1060	B	-0-	4613	2			N	-0-					44
04	6193	X	6193	-0-	-0-	B	-0-	6193	2			N	-0-					44
05	5859	X	5533	-0-	-326	B	-0-	5533	2			N	-0-					44
06	5670	X	5497	-0-	-173	B	-0-	5482	2	15	9	N	14					58
07	6262	X	5598	-0-	-664	B	-0-	5559	2	39	9	N	35					93

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	2030	X	1583	-0-	-447	B	-0-	1583	2			N	-0-					58
03	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	2			N	-0-					58
04	2190	N	900	-0-	-1290	B	-0-	900	2			N	-0-					58
05	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	2			N	-0-					58
06	1410	N	861	-0-	-549	B	-0-	861	2			N	-0-					58
07	930	N	735	-0-	-195	B	-0-	735	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

*08	1395	X	1918	-0-	523	B	-2107	1918	2			N	-0-					-0-
*09	1350	X	930	-0-	-420	B	-2107	930	2			N	-0-					-0-
*10	1395	X	2941	-0-	1546	B	-561	2941	2			N	-0-					-0-
*11	1967	N	2528	-0-	561	B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1038	-0-	-357	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

02	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3056	N	3056	-0-	-0-	B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1426	-0-	-884	B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1347	-0-	-1567	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1269	-0-	-1551	B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1769	-0-	-1145	B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

02	4872	X	4279	-0-	-593	B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4473	-0-	-735	B	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4359	-0-	-501	B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4230	-0-	-606	B	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4074	-0-	-426	B	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3685	-0-	-903	B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	3393	X	2992	-0-	-401	B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3102	-0-	-525	B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3210	-0-	-30	B	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3037	-0-	-280	B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2922	-0-	-228	B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2768	-0-	-549	B	-0-	2768	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 #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	3452	-0-	-550 B	-0-	3452 2		N	-0-			64
03	4278 X	4145	-0-	-133 B	-0-	4145 2		N	-0-			64
04	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924 2		N	-0-			64
05	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4055 2		N	-0-			64
06	4020 X	3527	-0-	-493 B	-0-	3527 2		N	-0-			64
07	4154 X	3650	-0-	-504 B	-0-	3611 2	39 9	N	35			99

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	3277 X	3273	-0-	-4 B	-0-	3267 2	6 9	N	5			164
03	3472 X	3341	-0-	-131 B	-0-	3339 2	2 9	N	2			166
04	3360 X	3200	-0-	-160 B	-0-	3200 2		N	-0-			166
05	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2784 2		N	-0-			166
06	3390 X	1870	-0-	-1520 B	-0-	1870 2		N	-0-			166
07	3503 X	2529	-0-	-974 B	-0-	2529 2		N	-0-			166

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	11542 X	5471	-0-	-6071 B	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
03	7905 X	4509	-0-	-3396 B	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4183	-0-	-977 B	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
05	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532 2		N	-0-			-0-
06	5670 X	3847	-0-	-1823 B	-0-	3847 2		N	-0-			-0-
*07	8617 X	8617	-0-	-0- B	-0-	8617 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	2233 X	1963	-0-	-270 B	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
03	2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
04	2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	3135 2		N	-0-			-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

02	3306 X	1921	-0-	-1385 B	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	1939	-0-	-1595 B	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1627	-0-	-1163 B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	1554	-0-	-1236 B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
06	2700 X	1207	-0-	-1493 B	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1666	-0-	-380 B	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

02	5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	5993 2		N	-0-			-0-
03	7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109 2		N	-0-			-0-
04	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5567	-0-	-509 B	-0-	5567 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5563	-0-	-317 B	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
*07	6491 X	6491	-0-	-0- B	-0-	6491 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	4466 X	4325	-0-	-141 B	-0-	4325 2		N	-0-			36
03	4774 X	3661	-0-	-1113 B	-0-	3661 2		N	-0-			36
04	4620 X	3441	-0-	-1179 B	-0-	3441 2		N	-0-			36
05	4619 X	3977	-0-	-642 B	-0-	3977 2		N	-0-			36
06	4470 X	3642	-0-	-828 B	-0-	3642 2		N	-0-			36
07	4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3556 2		N	-0-			36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	8735	-0-	4791 B	-147580	8735	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	5742	-0-	1526 B	-146054	5742	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	5859	-0-	1779 B	-144275	5859	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	6932	-0-	2716 B	-141559	6932	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	9986	-0-	5906 B	-135653	9986	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	8676	-0-	4460 B	-131193	8676	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	5220	X	2329	-0-	-2891 B	-0-	2329	2			N	-0-	80	1			-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0- B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4858	-0-	-542 B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1896	-0-	-3684 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3016	-0-	-2384 B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*07	7391	X	7391	-0-	-0- B	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

02	3074	X	2766	-0-	-308 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2817	-0-	-407 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2749	-0-	-251 B	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2858	-0-	-118 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2629	-0-	-316 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	7395	X	5361	-0-	-2034 B	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4024	-0-	-2703 B	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3562	-0-	-2173 B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3827	-0-	-2714 B	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	5452	X	4843	-0-	-609 B	-34572	4843	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4523	-0-	-1305 B	-34572	4523	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	7306	-0-	1666 B	-32906	7306	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3991	-0-	-1837 B	-32906	3991	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	8112	-0-	2472 B	-30434	8112	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3114	-0-	-2714 B	-30434	3114	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	2784	X	2711	-0-	-73 B	-0-	2711	2			N	-0-					41
03	2976	X	2944	-0-	-32 B	-0-	2944	2			N	-0-					41
04	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					41
05	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-					41
06	2850	N	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-					41
*07	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3599	-0-	-1476 B	-36135	3599	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3654	-0-	-1585 B	-36135	3654	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3190	-0-	-1880 B	-36135	3190	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3692	-0-	-1547 B	-36135	3692	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3867	-0-	147 B	-35988	3867	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	4076	-0-	232 B	-35756	4076	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

02	7221	X	7133	-0-	-88 B	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6401	-0-	-1411 B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6842	-0-	-718 B	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7007	-0-	-805 B	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7251	-0-	-219 B	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6848	-0-	-778 B	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

02	6409	X	4853	-0-	-1556 B	-0-	206	1	4581	2	N	60					60
							66	9									
03	6386	X	6058	-0-	-328 B	-0-	252	1	5593	2	N	194	184	1			70
							213	9									
04	6180	X	4875	-0-	-1305 B	-0-	210	1	4665	2	N	-0-					70
05	5828	X	5293	-0-	-535 B	-0-	228	1	5065	2	N	-0-					70
06	5850	X	3830	-0-	-2020 B	-0-	165	1	3665	2	N	-0-					70
07	6045	X	4637	-0-	-1408 B	-0-	200	1	4437	2	N	-0-					70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2			N	-0-					27
03	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	2			N	-0-					27
04	3990	X	3988	-0-	-2 B	-0-	3988	2			N	-0-					27
05	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-					27
06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	15					42
*07	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	2			N	-0-					42

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1782	-0-	-1308 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2024	-0-	-1169 B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2934	-0-	-156 B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*07	5727	X	5727	-0-	-0- B	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

*08	6572	X	6536	-0-	-36 B	-0-	6536	2			N	-0-					90
*09	6360	X	6110	-0-	-250 B	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			90
*10	6572	X	6202	-0-	-370 B	-0-	6202	2			N	-0-					90
*11	6360	X	5511	-0-	-849 B	-0-	5511	2			N	-0-					90
*12	6572	X	6095	-0-	-477 B	-0-	6095	2			N	-0-					90
*01	7018	X	7018	-0-	-0- B	-0-	7018	2			N	-0-					90
*02	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	2			N	-0-					90
*03	6590	X	6590	-0-	-0- B	-0-	6590	2			N	-0-					90
*04	6360	X	641	-0-	-5719 B	-0-	641	2			N	-0-					90
*05	32236	X	32236	-0-	-0- B	-0-	32236	2			N	-0-					90
*06	8358	X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	2			N	-0-					90
07	6572	X	4308	-0-	-2264 B	-0-	4308	2			N	-0-					90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6061 X	6149	-0-	88 B	-12547	6149 2		N	-0-			-0-
03	6479 X	5984	-0-	-495 B	-12547	5984 2		N	-0-			-0-
04	6660 X	5877	-0-	-783 B	-12547	5877 2		N	-0-			-0-
05	6882 X	6127	-0-	-755 B	-12547	6127 2		N	-0-			-0-
06	6660 X	6051	-0-	-609 B	-12547	6051 2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5999	-0-	-573 B	-12547	5999 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	6525 X	5921	-0-	-604 B	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6296	-0-	-679 B	-0-	6296 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6382	-0-	-368 B	-0-	6382 2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6686	-0-	-72 B	-0-	6686 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	6313	-0-	-17 B	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
07	6603 X	5790	-0-	-813 B	-0-	5790 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	5278 X	3581	-0-	-1697 B	-1622	3581 2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5312	-0-	-330 B	-1622	5312 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	3935	-0-	-1525 B	-1622	3935 2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4729	-0-	-913 B	-1622	4729 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	5825	-0-	695 B	-927	5825 2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4664	-0-	-637 B	-927	4664 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	4002 X	2415	-0-	-1587 B	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	2339	-0-	-1536 B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2234	-0-	-1516 B	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	264	-0-	-3611 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 2		N	-0-			22
03	2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	2032 2		N	-0-			22
04	2160 X	1905	-0-	-255 B	-0-	1905 2		N	-0-			22
05	2232 X	910	-0-	-1322 B	-0-	910 2		N	-0-			22
06	5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964 2		N	-0-			22
*07	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	5483 2		N	-0-			22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229 2		N	-0-	91 1		-0-
03	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575 2		N	-0-			-0-
04	5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766 2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4739	-0-	-531 B	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4127	-0-	-973 B	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4561	-0-	-709 B	-0-	4561 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

02	7656 X	5371	-0-	-2285 B	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
03	7409 X	6046	-0-	-1363 B	-0-	6046 2		N	-0-			-0-
04	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	6426 2		N	-0-			-0-
05	6417 X	351	-0-	-6066 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514 2		N	-0-			-0-
*07	6915 X	6915	-0-	-0- B	-0-	6915 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3696	-0-	-364 B	-9131	3696	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3936	-0-	-311 B	-9131	3936	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3834	-0-	-216 B	-9131	3834	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3769	-0-	-416 B	-9131	3769	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84 B	-9131	3756	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	4071	-0-	103 B	-9028	4071	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	6728	X	6143	-0-	-585 B	-29704	6143	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6542	-0-	-619 B	-29704	6542	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6834	-0-	54 B	-29650	6834	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6876	-0-	-6 B	-29650	6876	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6684	-0-	24 B	-29626	6684	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7159	-0-	91 B	-29535	7159	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	12122	X	4639	-0-	-7483 B	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	2825	-0-	-10133 B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	1528	-0-	-11012 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	2058	-0-	-10900 B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3503	-0-	-558 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3567	-0-	-363 B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2712	-0-	-1349 B	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	2236	-0-	-1825 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	10730	X	9627	-0-	-1103 B	-0-	9627	2			N	-0-	7	1			-0-
03	11470	X	10151	-0-	-1319 B	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10086	-0-	-624 B	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10255	-0-	-781 B	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9461	-0-	-979 B	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10342	-0-	-74 B	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

02	7134	X	11422	-0-	4288 B	-81674	11422	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	8782	-0-	1156 B	-80518	8782	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	9426	-0-	2046 B	-78472	9426	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	9187	-0-	1561 B	-76911	9187	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	9219	-0-	1839 B	-75072	9219	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	9166	-0-	1540 B	-73532	9166	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

02	5626	X	4908	-0-	-718 B	-0-	4908	2			N	-0-					79
03	6014	X	5029	-0-	-985 B	-0-	5029	2			N	-0-					79
04	5820	X	3455	-0-	-2365 B	-0-	3455	2			N	-0-					79
05	5363	X	5222	-0-	-141 B	-0-	5222	2			N	-0-					79
06	5190	X	5068	-0-	-122 B	-0-	5068	2			N	-0-					79
07	5239	X	5118	-0-	-121 B	-0-	5118	2			N	-0-					79

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6198	-0-	-588 B	-1338	6198	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5661	-0-	-1593 B	-1338	5661	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5463	-0-	-1197 B	-1338	5463	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5410	-0-	-1224 B	-1338	5410	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5455	-0-	-965 B	-1338	5455	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5706	-0-	-928 B	-1338	5706	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	6871	X	6871	-0-	-0- B	-0-	6871	2			N	-0-					75
03	7680	X	7680	-0-	-0- B	-0-	7680	2			N	-0-					75
04	7058	X	7058	-0-	-0- B	-0-	7058	2			N	-0-					75
05	7402	X	7402	-0-	-0- B	-0-	7402	2			N	-0-					75
06	6630	X	6152	-0-	-478 B	-0-	6152	2			N	-0-					75
07	6851	X	6052	-0-	-799 B	-0-	6052	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

02	5452	X	5356	-0-	-96 B	-0-	5356	2			N	-0-					55
03	5828	X	5717	-0-	-111 B	-0-	5717	2			N	-0-					55
04	5640	X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496	2			N	-0-					55
05	5735	X	5677	-0-	-58 B	-0-	5677	2			N	-0-					55
06	5550	X	5236	-0-	-314 B	-0-	5236	2			N	-0-					55
07	5735	X	4904	-0-	-831 B	-0-	4904	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3793	2	28	9	N	25					73
03	3751	X	2425	-0-	-1326 B	-0-	2425	2			N	-0-					73
04	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	2			N	-0-					73
05	3751	X	2073	-0-	-1678 B	-0-	2073	2			N	-0-					73
06	3630	X	2028	-0-	-1602 B	-0-	2028	2			N	-0-					73
07	3751	X	2091	-0-	-1660 B	-0-	2091	2			N	-0-					73

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

02	9773	X	9182	-0-	-591 B	-10232	9182	2			N	-0-	107	1			-0-
03	10447	X	8149	-0-	-2298 B	-10232	8149	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8596	-0-	-1514 B	-10232	8596	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	6652	-0-	-3175 B	-10232	6652	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8892	-0-	-618 B	-10232	8892	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7422	-0-	-2405 B	-10232	7422	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	1363	X	1356	-0-	-7 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1038	-0-	-342 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	606	-0-	-851 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*07	1597	X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

02	2987	X	2630	-0-	-357 B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2766	-0-	-427 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3107	-0-	-86 B	-0-	3107	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 #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11484 X	10807	-0-	-677 B	-85009	10807	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	11526	-0-	-471 B	-85009	11526	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10736	-0-	-634 B	-85009	10736	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	10742	-0-	-1007 B	-85009	10742	2			N	-0-					-0-
06	11190 X	9597	-0-	-1593 B	-85009	9597	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	10359	-0-	-1204 B	-85009	10359	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	3857 X	3423	-0-	-434 B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3807	-0-	-161 B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3915	-0-	-105 B	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3784	-0-	-370 B	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3794	-0-	-226 B	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3463	-0-	-598 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	3799 X	3881	-0-	82 B	-43342	3881	2			N	-0-	116	1			-0-
03	4061 X	4726	-0-	665 B	-42677	4726	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	4108	-0-	178 B	-42499	4108	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	4640	-0-	579 B	-41920	4640	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	4272	-0-	342 B	-41578	4272	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	4525	-0-	464 B	-41114	4525	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

02	8120 X	6832	-0-	-1288 B	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	6866	-0-	-1814 B	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	6279	-0-	-1971 B	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6325	-0-	-1053 B	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6566	-0-	-574 B	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7316 X	6419	-0-	-897 B	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	2			N	-0-					24
03	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2			N	-0-					24
04	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2			N	-0-					24
05	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615	2			N	-0-					24
06	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					24
*07	7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	6931 X	6092	-0-	-839 B	-0-	6092	2			N	-0-					45
03	7409 X	7012	-0-	-397 B	-0-	7012	2			N	-0-					45
04	7140 X	6524	-0-	-616 B	-0-	6524	2			N	-0-					45
05	7063 X	7063	-0-	-0- B	-0-	7041	2	22	9	N	20					65
06	6962 X	6962	-0-	-0- B	-0-	6962	2			N	-0-					65
07	7006 X	6534	-0-	-472 B	-0-	6534	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

02	9280 X	3905	-0-	-5375 B	-0-	3905	2			N	-0-	50	1			-0-
03	16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
04	18385 X	18385	-0-	-0- B	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
05	19119 X	19119	-0-	-0- B	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
06	18215 X	18215	-0-	-0- B	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
*07	16070 X	16070	-0-	-0- B	-0-	16070	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 #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830 X	7563	-0-	-267 B	-15292	7563	2			N	-0-					-0-
03	8215 X	7701	-0-	-514 B	-15292	7701	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	7874	-0-	-406 B	-15292	7874	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7069	-0-	-1487 B	-15292	7069	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	7251	-0-	-1029 B	-15292	7251	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	7092	-0-	-1030 B	-15292	7092	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	2581 N	2482	-0-	-99 B	-5319	2482	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2639	-0-	469 B	-4850	2639	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2476	-0-	-134 B	-4850	2476	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2283	-0-	-383 B	-4850	2283	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2618	-0-	68 B	-4782	2618	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2415	-0-	-158 B	-4782	2415	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

02	4901 X	4457	-0-	-444 B	-654254	4457	2			N	-0-					5
03	5239 X	4572	-0-	-667 B	-654254	4572	2			N	-0-					5
04	4950 X	1021	-0-	-3929 B	-654254	1021	2			N	-0-					5
05	5115 X	3935	-0-	-1180 B	-654254	3935	2			N	-0-					5
06	4800 X	4997	-0-	197 B	-654057	4997	2			N	-0-					5
07	4774 X	4000	-0-	-774 B	-654057	4000	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

*08	4929 X	3941	-0-	-988 B	-0-	3941	2			N	-0-					20
*09	4770 X	3101	-0-	-1669 B	-0-	3090	2	11	9	N	10	10	8			20
*10	4929 X	3784	-0-	-1145 B	-0-	3784	2			N	-0-					20
*11	4770 X	2577	-0-	-2193 B	-0-	2577	2			N	-0-					20
*12	4929 X	3446	-0-	-1483 B	-0-	3446	2			N	-0-					20
*01	4402 X	3092	-0-	-1310 B	-0-	3092	2			N	-0-					20
*02	3973 X	2695	-0-	-1278 B	-0-	2695	2			N	-0-					20
*03	6366 X	6366	-0-	-0- B	-0-	6366	2			N	-0-					20
*04	3870 X	1601	-0-	-2269 B	-0-	1601	2			N	-0-					20
*05	3999 X	2668	-0-	-1331 B	-0-	2668	2			N	-0-					20
*06	4770 X	2048	-0-	-2722 B	-0-	2048	2			N	-0-					20
07	4929 X	3283	-0-	-1646 B	-0-	3283	2			N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	9678 X	9678	-0-	-0- B	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	6037	-0-	-3449 B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
04	12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
05	10354 X	8567	-0-	-1787 B	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	6494	-0-	-3526 B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	6588	-0-	-4944 B	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	6583 X	6776	-0-	193 B	-41807	6776	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	7029	-0-	54 B	-41753	7029	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6393	-0-	-357 B	-41753	6393	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6416	-0-	-621 B	-41753	6416	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	5976	-0-	-834 B	-41753	5976	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5918	-0-	-1119 B	-41753	5918	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	44	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	39	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	787	-0-	-353 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	747	-0-	-338 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	4466 X	4037	-0-	-429 B	-0-	4037	2			N	-0-					41
03	4681 X	4256	-0-	-425 B	-0-	4256	2			N	-0-					41
04	4410 X	4130	-0-	-280 B	-0-	4130	2			N	-0-					41
05	4433 X	4213	-0-	-220 B	-0-	4213	2			N	-0-					41
06	4200 X	4072	-0-	-128 B	-0-	4072	2			N	-0-					41
07	4309 X	4137	-0-	-172 B	-0-	4137	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	4756 X	4572	-0-	-184 B	-0-	4572	2			N	-0-					60
03	5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4855	2			N	-0-					60
04	4920 X	4783	-0-	-137 B	-0-	4783	2			N	-0-					60
05	5084 X	4583	-0-	-501 B	-0-	4583	2			N	-0-					60
06	4770 X	4471	-0-	-299 B	-0-	4471	2			N	-0-					60
*07	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2445	-0-	-500 B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2875	-0-	-70 B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*07	3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	4060 X	2748	-0-	-1312 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2648	-0-	-1258 B	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3097	-0-	-293 B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2182	-0-	-1321 B	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	1744	-0-	-1376 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2187	-0-	-1006 B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	5133 X	5085	-0-	-48 B	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	4792	-0-	-518 B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4312	-0-	-1175 B	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	3450	-0-	-1860 B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	3776	-0-	-1711 B	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	6670 X	6481	-0-	-189 B	-28851	6481	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	6815	-0-	-315 B	-28851	6815	2			N	-0-					-0-
04	6870 X	6412	-0-	-458 B	-28851	6412	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6581	-0-	-518 B	-28851	6581	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6369	-0-	-471 B	-28851	6369	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	6398	-0-	-515 B	-28851	6398	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 #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12006 X	11526	-0-	-480 B	-27514	11526	2		N	-0-			-0-
03	12059 X	11650	-0-	-409 B	-27514	11650	2		N	-0-			-0-
04	11400 X	8267	-0-	-3133 B	-27514	8267	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	6526	-0-	-5781 B	-27514	6526	2		N	-0-			-0-
06	11910 X	10827	-0-	-1083 B	-27514	10827	2		N	-0-			-0-
07	12307 X	9730	-0-	-2577 B	-27514	9730	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	6003 X	5832	-0-	-171 B	-26010	5832	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	6116	-0-	-301 B	-26010	6116	2		N	-0-			-0-
04	6150 X	4616	-0-	-1534 B	-26010	4616	2		N	-0-			-0-
05	6231 X	6559	-0-	328 B	-25682	6559	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5242	-0-	-788 B	-25682	5242	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5250	-0-	-981 B	-25682	5250	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

02	5713 X	5227	-0-	-486 B	-0-	5227	2		N	-0-			50
03	6107 X	2188	-0-	-3919 B	-0-	2188	2		N	-0-			50
04	5700 X	2831	-0-	-2869 B	-0-	2831	2		N	-0-			50
05	5890 X	5378	-0-	-512 B	-0-	5378	2		N	-0-			50
06	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631	2		N	-0-			50
*07	6389 X	6389	-0-	-0- B	-0-	6389	2		N	-0-			50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

02	15283 X	13942	-0-	-1341 B	-0-	13942	2		N	-0-			-0-
03	16709 X	13552	-0-	-3157 B	-0-	13552	2		N	-0-			-0-
04	16830 X	13443	-0-	-3387 B	-0-	13443	2		N	-0-			-0-
05	17391 X	10921	-0-	-6470 B	-0-	10921	2		N	-0-			-0-
06	16830 X	12009	-0-	-4821 B	-0-	12009	2		N	-0-			-0-
07	14911 X	14688	-0-	-223 B	-0-	14688	2		N	-0-			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

*08	6714 X	6714	-0-	-0- B	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
*09	6480 X	6037	-0-	-443 B	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
*10	6696 X	6022	-0-	-674 B	-0-	6022	2		N	-0-			-0-
*11	6480 X	6010	-0-	-470 B	-0-	6010	2		N	-0-			-0-
*12	6696 X	6140	-0-	-556 B	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
*01	6696 X	6689	-0-	-7 B	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
*02	6454 X	6454	-0-	-0- B	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
*03	7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	7650	2		N	-0-			-0-
*04	6802 X	6802	-0-	-0- B	-0-	6802	2		N	-0-			-0-
*05	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
*06	6591 X	6591	-0-	-0- B	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
*07	6975 X	6975	-0-	-0- B	-0-	6975	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
*08	6603 X	6531	-0-	-72 B	-5488	6531	2			N	-0-					-0-
*09	6390 X	5922	-0-	-468 B	-5488	5921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	6603 X	6189	-0-	-414 B	-5488	6189	2			N	-0-					-0-
*11	6390 X	5344	-0-	-1046 B	-5488	5344	2			N	-0-					-0-
*12	6603 X	5482	-0-	-1121 B	-5488	5482	2			N	-0-					-0-
*01	6603 X	5491	-0-	-1112 B	-5488	5491	2			N	-0-					-0-
*02	6090 X	5562	-0-	-528 B	-5488	5562	2			N	-0-					-0-
*03	6510 X	5646	-0-	-864 B	-5488	5646	2			N	-0-					-0-
*04	5640 X	5277	-0-	-363 B	-5488	5277	2			N	-0-					-0-
*05	6107 X	5170	-0-	-937 B	-5488	5170	2			N	-0-					-0-
*06	5910 X	4976	-0-	-934 B	-5488	4976	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4870	-0-	-1237 B	-5488	4870	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	9425 X	3704	-0-	-5721 B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	5695	-0-	-4380 B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	5420	-0-	-4330 B	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	8517	-0-	-1558 B	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
06	7355 X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*07	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

*08	7099 X	5313	-0-	-1786 B	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*09	6870 X	4577	-0-	-2293 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*10	7099 X	3547	-0-	-3552 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*11	6840 X	5689	-0-	-1151 B	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
*12	7068 X	6149	-0-	-919 B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
*01	5580 X	4728	-0-	-852 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*02	5800 X	5251	-0-	-549 B	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*03	6510 X	5383	-0-	-1127 B	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*04	6300 X	3805	-0-	-2495 B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*05	6510 X	2791	-0-	-3719 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*06	5580 X	3982	-0-	-1598 B	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	4140	-0-	-1626 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	10169 X	10169	-0-	-0- B	-0-	10169	2			N	-0-					90
03	8082 X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2			N	-0-					90
04	9240 X	6123	-0-	-3117 B	-0-	6123	2			N	-0-					90
05	9548 X	5477	-0-	-4071 B	-0-	5477	2			N	-0-					90
06	9240 X	5775	-0-	-3465 B	-0-	5775	2			N	-0-					90
07	9548 X	5376	-0-	-4172 B	-0-	5376	2			N	-0-					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

*08	10664 X	9203	-0-	-1461 B	-41849	9203	2			N	-0-					-0-
*09	10320 X	13173	-0-	2853 B	-38996	13173	2			N	-0-					-0-
*10	10664 X	11295	-0-	631 B	-38365	11295	2			N	-0-					-0-
*11	10320 X	11914	-0-	1594 B	-36771	11914	2			N	-0-					-0-
*12	10664 X	2138	-0-	-8526 B	-36771	2138	2			N	-0-					-0-
*01	10664 X	13492	-0-	2828 B	-33943	13492	2			N	-0-					-0-
*02	9976 X	15133	-0-	5157 B	-28786	15133	2			N	-0-					-0-
*03	10664 X	11542	-0-	878 B	-27908	11542	2			N	-0-					-0-
*04	10320 X	12172	-0-	1852 B	-26056	12172	2			N	-0-					-0-
*05	10664 X	13215	-0-	2551 B	-23505	13215	2			N	-0-					-0-
*06	10320 X	10971	-0-	651 B	-22854	10971	2			N	-0-					-0-
07	10664 X	10044	-0-	-620 B	-22854	10044	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6090 X	5207	-0-	-883 B	-0-	5207 2		N	-0-			38
03	6510 X	6316	-0-	-194 B	-0-	6316 2		N	-0-			38
04	5460 X	4864	-0-	-596 B	-0-	4864 2		N	-0-			38
05	5642 X	4516	-0-	-1126 B	-0-	4516 2		N	-0-			38
06	6120 X	4459	-0-	-1661 B	-0-	4459 2		N	-0-			38
07	6324 X	4641	-0-	-1683 B	-0-	4641 2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

02	7975 X	7374	-0-	-601 B	-40064	7374 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7839	-0-	-438 B	-40064	7839 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7443	-0-	-567 B	-40064	7443 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7680	-0-	-380 B	-40064	7680 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	7524	-0-	-216 B	-40064	7524 2		N	-0-			-0-
07	7874 X	7625	-0-	-249 B	-40064	7625 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	10498 X	7696	-0-	-2802 B	-0-	7696 2		N	-0-			-0-
03	11608 X	11608	-0-	-0- B	-0-	11608 2		N	-0-			-0-
04	10860 X	10657	-0-	-203 B	-0-	10657 2		N	-0-			-0-
05	11222 X	342	-0-	-10880 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06	13437 X	13437	-0-	-0- B	-0-	13437 2		N	-0-			-0-
07	11222 X	9487	-0-	-1735 B	-0-	9487 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	4263 X	3820	-0-	-443 B	-18730	3820 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4044	-0-	-513 B	-18730	4044 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3904	-0-	-506 B	-18730	3904 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3986	-0-	-509 B	-18730	3986 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3204	-0-	-1026 B	-18730	3204 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3439	-0-	-653 B	-18730	3439 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

02	5713 X	5538	-0-	-175 B	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
03	6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6754 2		N	-0-			-0-
04	9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-	9801 2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5193 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
07	6107 X	4998	-0-	-1109 B	-0-	4998 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
03	5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
04	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
05	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5031 2		N	-0-			-0-
*07	4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	4958 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	4669 X	3940	-0-	-729 B	-0-	3940 2		N	-0-			83
03	4495 X	4368	-0-	-127 B	-0-	4368 2		N	-0-			83
04	4380 X	4126	-0-	-254 B	-0-	4069 2	57 9	N	52	135 1		-0-
05	4526 X	4193	-0-	-333 B	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	2454	-0-	-1926 B	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4176	-0-	-195 B	-0-	4176 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	22010 X	1683	-0-	-20327 B	-1316	1683	2		N	-0-			120
*09	21300 X	402	-0-	-20898 B	-1316	402	2		N	-0-			120
*10	22010 X	28	-0-	-21982 B	-1316	28	2		N	-0-			120
*11	21240 X	12	-0-	-21228 B	-1316	12	2		N	-0-			120
*12	18693 X	19449	-0-	756 B	-560	19449	2		N	-0-			120
*01	16421 X	16981	-0-	560 B	-0-	16981	2		N	-0-			120
*02	406 X	17	-0-	-389 B	-0-	17	2		N	-0-			120
*03	20553 X	17	-0-	-20536 B	-0-	17	2		N	-0-			120
*04	19890 X	6	-0-	-19884 B	-0-	6	2		N	-0-			120
*05	20553 X	13	-0-	-20540 B	-0-	13	2		N	-0-			120
06	17010 X	-0-	-0-	-17010 B	-0-				N	-0-			120
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	3103 X	2303	-0-	-800 B	-15350	2303	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3210	-0-	-107 B	-15350	3210	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3046	-0-	-164 B	-15350	3046	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3360	-0-	136 B	-15214	3360	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2600	-0-	-520 B	-15214	2600	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2891	-0-	-333 B	-15214	2891	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

02	11136 X	9375	-0-	-1761 B	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	9921	-0-	-1456 B	-0-	9921	2		N	-0-			-0-
04	11010 X	8779	-0-	-2231 B	-0-	8779	2		N	-0-			-0-
05	11129 X	8979	-0-	-2150 B	-0-	8979	2		N	-0-			-0-
06	10290 X	8039	-0-	-2251 B	-0-	8039	2		N	-0-			-0-
07	10013 X	9018	-0-	-995 B	-0-	9018	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	10456 X	10456	-0-	-0- B	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
03	9993 X	9993	-0-	-0- B	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
04	8940 X	8578	-0-	-362 B	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
05	10540 X	8927	-0-	-1613 B	-0-	8927	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	9210	-0-	-990 B	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	9049	-0-	-1491 B	-0-	9049	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

02	6322 X	6234	-0-	-88 B	-59675	6234	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	6524	-0-	-234 B	-59675	6524	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5710	-0-	-710 B	-59675	5710	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5229	-0-	-1436 B	-59675	5229	2		N	-0-			-0-
06	6450 X	4541	-0-	-1909 B	-59675	4541	2		N	-0-			-0-
07	6665 X	5400	-0-	-1265 B	-59675	5400	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2		N	-0-			62
03	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2		N	-0-			62
04	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	2		N	-0-	62	1	-0-
05	4176 X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3373	-0-	-192 B	-0-	3373	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510 X	10129	-0-	4619 B	-73847	10129	2			N	-0-	117	1			-0-
03	5890 X	9676	-0-	3786 B	-70061	9676	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	8388	-0-	2688 B	-67373	8388	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	8021	-0-	2131 B	-65242	8021	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	8074	-0-	2374 B	-62868	8074	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	8150	-0-	2260 B	-60608	8150	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

02	7663 X	7663	-0-	-0- B	-0-	7663	2			N	-0-					58
03	8277 X	7610	-0-	-667 B	-0-	7610	2			N	-0-					58
04	8010 X	5753	-0-	-2257 B	-0-	5753	2			N	-0-					58
05	8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	8623	2			N	-0-					58
06	7920 X	7379	-0-	-541 B	-0-	7379	2			N	-0-					58
07	8184 X	7317	-0-	-867 B	-0-	7317	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

*08	2170 X	9488	-0-	7318 B	-450811	9488	2			N	-0-					100
*09	2100 X	6500	-0-	4400 B	-446411	6498	2	2	9	N	2	2	8			100
*10	2170 X	4253	-0-	2083 B	-444328	4253	2			N	-0-					100
*11	2100 X	861	-0-	-1239 B	-444328	861	2			N	-0-					100
*12	2170 X	243	-0-	-1927 B	-444328	243	2			N	-0-					100
*01	2170 X	4519	-0-	2349 B	-441979	4519	2			N	-0-					100
*02	2030 X	2011	-0-	-19 B	-441979	2011	2			N	-0-					100
*03	2170 X	4076	-0-	1906 B	-440073	4076	2			N	-0-					100
*04	2100 X	2882	-0-	782 B	-439291	2882	2			N	-0-					100
*05	2170 X	1597	-0-	-573 B	-439291	1597	2			N	-0-					100
*06	2100 X	1068	-0-	-1032 B	-439291	1068	2			N	-0-					100
07	2170 X	7144	-0-	4974 B	-434317	7144	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

02	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2246	-0-	-1288 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2315	-0-	-1105 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3499	-0-	-35 B	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	2726 X	2408	-0-	-318 B	-7652	2408	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2613	-0-	-146 B	-7652	2613	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2242	-0-	-398 B	-7652	2242	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2230	-0-	-498 B	-7652	2230	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2081	-0-	-439 B	-7652	2081	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1989	-0-	-615 B	-7652	1989	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

02	5858 X	5324	-0-	-534 B	-12293	5324	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5534	-0-	-604 B	-12293	5534	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	4508	-0-	-1282 B	-12293	4508	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5552	-0-	-245 B	-12293	5552	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4459	-0-	-1061 B	-12293	4459	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	4502	-0-	-1202 B	-12293	4502	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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483 X	8431	-0-	-1052 B	-0-	8431	2			N	-0-	69	1			-0-
03	9362 X	7899	-0-	-1463 B	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8970 X	7500	-0-	-1470 B	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	7036	-0-	-2233 B	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	7479	-0-	-1491 B	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	6951	-0-	-2070 B	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

02	23171 X	14506	-0-	-8665 B	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
03	23064 X	15674	-0-	-7390 B	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
04	21150 X	13616	-0-	-7534 B	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
05	20367 X	12484	-0-	-7883 B	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
06	18720 X	9923	-0-	-8797 B	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
07	15686 X	15306	-0-	-380 B	-0-	15306	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

02	8845 X	8090	-0-	-755 B	-172397	8090	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8066	-0-	-1389 B	-172397	8066	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	4396	-0-	-4754 B	-172397	4396	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	8170	-0-	-1285 B	-172397	8170	2			N	-0-					-0-
06	8880 X	8630	-0-	-250 B	-172397	8630	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	8583	-0-	-66 B	-172397	8583	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

02	6235 X	6021	-0-	-214 B	-4474	6021	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	5706	-0-	-959 B	-4474	5706	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	7107	-0-	897 B	-3577	7107	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5941	-0-	-507 B	-3577	5941	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	4600	-0-	-1640 B	-3577	4600	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	7216	-0-	458 B	-3119	7216	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

02	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-	123	1			-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*07	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	12818 X	11732	-0-	-1086 B	-49947	11732	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	12199	-0-	-1193 B	-49947	12199	2			N	-0-					-0-
04	12750 X	11309	-0-	-1441 B	-49947	11309	2			N	-0-					-0-
05	12989 X	11240	-0-	-1749 B	-49947	11240	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	10646	-0-	-1654 B	-49947	10646	2			N	-0-					-0-
07	12555 X	10880	-0-	-1675 B	-49947	10880	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

02	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2642	-0-	-28 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2487	-0-	-272 B	-0-	2487	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 #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5698	-0-	-827	B	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5791	-0-	-1184	B	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5889	-0-	-861	B	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5600	-0-	-1375	B	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5524	-0-	-506	B	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5646	-0-	-430	B	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

*08	11195	X	11195	-0-	-0-	B	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
*09	10290	X	8937	-0-	-1353	B	-0-	8935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	10633	X	7070	-0-	-3563	B	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*11	11370	X	2340	-0-	-9030	B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*12	11749	X	10860	-0-	-889	B	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
*01	11749	X	5305	-0-	-6444	B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*02	9077	X	5656	-0-	-3421	B	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*03	11470	X	6141	-0-	-5329	B	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*04	11100	X	8124	-0-	-2976	B	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
*05	11470	X	4991	-0-	-6479	B	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*06	6738	X	6738	-0-	-0-	B	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6736	-0-	-1944	B	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

*08	41044	X	43708	-0-	2664	B	-1073	43708	2			N	-0-					-0-
*09	43050	X	39243	-0-	-3807	B	-1073	39237	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	44485	X	39743	-0-	-4742	B	-1073	39743	2			N	-0-					-0-
*11	43050	X	40509	-0-	-2541	B	-1073	40509	2			N	-0-					-0-
*12	44330	X	39917	-0-	-4413	B	-1073	39917	2			N	-0-					-0-
*01	43989	X	39971	-0-	-4018	B	-1073	39971	2			N	-0-					-0-
*02	39556	X	34358	-0-	-5198	B	-1073	34358	2			N	-0-					-0-
*03	42284	X	25491	-0-	-16793	B	-1073	25491	2			N	-0-					-0-
*04	40920	X	24723	-0-	-16197	B	-1073	24723	2			N	-0-					-0-
*05	40300	X	39318	-0-	-982	B	-1073	39318	2			N	-0-					-0-
*06	38010	X	31461	-0-	-6549	B	-1073	31461	2			N	-0-					-0-
07	36177	X	27079	-0-	-9098	B	-1073	27079	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	4988	X	5381	-0-	393	B	-189860	5381	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5811	-0-	-48	B	-189860	5811	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5298	-0-	-462	B	-189860	5298	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5727	-0-	-225	B	-189860	5727	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4863	-0-	-897	B	-189860	4863	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5045	-0-	-752	B	-189860	5045	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

*08	4526	X	2921	-0-	-1605	B	-64679	2921	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	2375	-0-	-2005	B	-64679	2375	2			N	-0-					-0-
*10	4526	X	5587	-0-	1061	B	-63618	5587	2			N	-0-					-0-
*11	3540	X	43878	-0-	40338	B	-23280	43878	2			N	-0-					-0-
*12	3069	X	17177	-0-	14108	B	-9172	17177	2			N	-0-					-0-
*01	4526	X	4371	-0-	-155	B	-9172	4371	2			N	-0-					-0-
*02	27897	X	37069	-0-	9172	B	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
*03	28871	X	28871	-0-	-0-	B	-0-	28871	2			N	-0-					-0-
*04	19759	X	19759	-0-	-0-	B	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
*05	18830	X	18830	-0-	-0-	B	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
*06	16066	X	16066	-0-	-0-	B	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
*07	12760	X	12760	-0-	-0-	B	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18415	X	18029	-0-	-386 B	-507931	18029	2			N	-0-					7
03	19685	X	13280	-0-	-6405 B	-507931	13280	2			N	-0-					7
04	16020	X	12386	-0-	-3634 B	-507931	12386	2			N	-0-					7
05	19282	X	10858	-0-	-8424 B	-507931	10858	2			N	-0-					7
06	18660	X	11465	-0-	-7195 B	-507931	11465	2			N	-0-					7
07	19282	X	7968	-0-	-11314 B	-507931	7968	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
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1559	2	10	9	N	9	144	1			-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

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
02	6090	X	5634	-0-	-456 B	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4585	-0-	-1925 B	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4646	-0-	-1654 B	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4627	-0-	-1666 B	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3943	-0-	-1967 B	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4824	-0-	-1190 B	-0-	4824	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
02	13949	X	11353	-0-	-2596 B	-0-	251	1	11102	2	N	-0-					187
03	14260	X	11483	-0-	-2777 B	-0-	258	1	11177	2	N	44	177	1			54
							48	9									
04	11850	X	9942	-0-	-1908 B	-0-	242	1	9700	2	N	-0-					54
05	12214	X	10534	-0-	-1680 B	-0-	245	1	10289	2	N	-0-					54
06	11820	X	10096	-0-	-1724 B	-0-	231	1	9814	2	N	46					100
							51	9									
07	12121	X	10194	-0-	-1927 B	-0-	236	1	9958	2	N	-0-					100

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
*08	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1090	-0-	-110 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
*07 P&A COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016

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
*08	14136 X	12564	-0-	-1572 B	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
*09	13680 X	8985	-0-	-4695 B	-0-	8985	2		N	-0-			-0-
*10	28856 X	28856	-0-	-0- B	-0-	28856	2		N	-0-			-0-
*11	23322 X	23322	-0-	-0- B	-0-	23322	2		N	-0-			-0-
*12	14509 X	14509	-0-	-0- B	-0-	14509	2		N	-0-			-0-
*01	14251 X	14251	-0-	-0- B	-0-	14251	2		N	-0-			-0-
*02	13224 X	5791	-0-	-7433 B	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
*03	14136 X	6602	-0-	-7534 B	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
*04	15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	15002	2		N	-0-			-0-
*05	14136 X	10771	-0-	-3365 B	-0-	10771	2		N	-0-			-0-
*06	13680 X	10401	-0-	-3279 B	-0-	10401	2		N	-0-			-0-
07	14136 X	10657	-0-	-3479 B	-0-	10657	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

*08	8432 X	8102	-0-	-330 B	-52424	8102	2		N	-0-			-0-
*09	8160 X	7149	-0-	-1011 B	-52424	7148	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*10	8432 X	7537	-0-	-895 B	-52424	7537	2		N	-0-			-0-
*11	8160 X	7041	-0-	-1119 B	-52424	7041	2		N	-0-			-0-
*12	8432 X	8290	-0-	-142 B	-52424	8290	2		N	-0-			-0-
*01	8432 X	10004	-0-	1572 B	-50852	10004	2		N	-0-			-0-
*02	7395 X	7008	-0-	-387 B	-50852	7008	2		N	-0-			-0-
*03	8432 X	5689	-0-	-2743 B	-50852	5689	2		N	-0-			-0-
*04	8160 X	1498	-0-	-6662 B	-50852	1498	2		N	-0-			-0-
*05	8432 X	13767	-0-	5335 B	-45517	13767	2		N	-0-			-0-
*06	8160 X	10305	-0-	2145 B	-43372	10305	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	6801	-0-	-887 B	-43372	6801	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

*08	26722 X	12602	-0-	-14120 B	-31827	12602	2		N	-0-			-0-
*09	25860 X	6668	-0-	-19192 B	-31827	6668	2		N	-0-			-0-
*10	26722 X	17585	-0-	-9137 B	-31827	17585	2		N	-0-			-0-
*11	25860 X	19274	-0-	-6586 B	-31827	19274	2		N	-0-			-0-
*12	22816 X	19160	-0-	-3656 B	-31827	19160	2		N	-0-			-0-
*01	18445 X	8737	-0-	-9708 B	-31827	8737	2		N	-0-			-0-
*02	19604 X	21298	-0-	1694 B	-30133	21298	2		N	-0-			-0-
*03	20956 X	12688	-0-	-8268 B	-30133	12688	2		N	-0-			-0-
*04	20280 X	9765	-0-	-10515 B	-30133	9765	2		N	-0-			-0-
*05	23405 X	12762	-0-	-10643 B	-30133	12762	2		N	-0-			-0-
*06	22650 X	9785	-0-	-12865 B	-30133	9785	2		N	-0-			-0-
07	23405 X	12679	-0-	-10726 B	-30133	12679	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

02	2610 X	1985	-0-	-625 B	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2511	-0-	-189 B	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2451	-0-	-339 B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2551	-0-	-149 B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
*07	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19096 X	15159	-0-	-3937 B	-25658	15159	2			N	-0-					-0-
*09	16380 X	14665	-0-	-1715 B	-25658	14661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	16926 X	16554	-0-	-372 B	-25658	16554	2			N	-0-					-0-
*11	15390 X	2977	-0-	-12413 B	-25658	2977	2			N	-0-					-0-
*12	15934 X	11672	-0-	-4262 B	-25658	11672	2			N	-0-					-0-
*01	17360 X	13384	-0-	-3976 B	-25658	13384	2			N	-0-					-0-
*02	16240 X	16410	-0-	170 B	-25488	16410	2			N	-0-					-0-
*03	17360 X	11075	-0-	-6285 B	-25488	11075	2			N	-0-					-0-
*04	13410 X	12590	-0-	-820 B	-25488	12590	2			N	-0-					-0-
*05	18042 X	12782	-0-	-5260 B	-25488	12782	2			N	-0-					-0-
*06	17460 X	12046	-0-	-5414 B	-25488	12046	2			N	-0-					-0-
07	18042 X	11550	-0-	-6492 B	-25488	11550	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

02	4031 X	3423	-0-	-608 B	-0-	3423	2			N	-0-	108	1			-0-
03	4309 X	3389	-0-	-920 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3639	-0-	-171 B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3599	-0-	-121 B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3578	-0-	-173 B	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

02	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	7788 X	7788	-0-	-0- B	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
06	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
*07	7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

02	2291 N	1673	-0-	-618 B	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	138	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2178	-0-	-23 B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

02	1363 N	876	-0-	-487 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*07	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

02	20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
03	20181 X	7109	-0-	-13072 B	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	17953 X	17953	-0-	-0- B	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
05	21266 X	20943	-0-	-323 B	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
06	20580 X	10453	-0-	-10127 B	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	21266 X	19621	-0-	-1645 B	-0-	19621	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 #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5539 X	4761	-0-	-778 B	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5529	-0-	-423 B	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5194	-0-	-566 B	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	4675	-0-	-1277 B	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
06	5340 X	3814	-0-	-1526 B	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	4203	-0-	-1315 B	-0-	4203	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	4930 X	3635	-0-	-1295 B	-0-	3635	2		N	-0-	108	1	-0-
03	5022 X	4123	-0-	-899 B	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	3780	-0-	-1080 B	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3471	-0-	-1272 B	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3768	-0-	-432 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3417	-0-	-706 B	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

*08	7874 X	7243	-0-	-631 B	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
*09	7620 X	6628	-0-	-992 B	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
*10	7874 X	6859	-0-	-1015 B	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
*11	7620 X	6522	-0-	-1098 B	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
*12	7719 X	6544	-0-	-1175 B	-0-	6544	2		N	-0-			-0-
*01	7595 X	5765	-0-	-1830 B	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
*02	6728 X	6127	-0-	-601 B	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
*03	7192 X	6302	-0-	-890 B	-0-	6302	2		N	-0-			-0-
*04	6870 X	6032	-0-	-838 B	-0-	6032	2		N	-0-			-0-
*05	6913 X	6042	-0-	-871 B	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
*06	6510 X	5842	-0-	-668 B	-0-	5842	2		N	-0-			-0-
07	6727 X	5824	-0-	-903 B	-0-	5824	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	3480 X	3132	-0-	-348 B	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3521	-0-	-199 B	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
04	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3955	-0-	-199 B	-0-	3955	2		N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

*08	8804 X	8188	-0-	-616 B	-18897	8188	2		N	-0-			17
*09	8520 X	11721	-0-	3201 B	-15696	11721	2		N	-0-			17
*10	8804 X	4262	-0-	-4542 B	-15696	4262	2		N	-0-			17
*11	8520 X	7792	-0-	-728 B	-15696	7792	2		N	-0-			17
*12	8804 X	5503	-0-	-3301 B	-15696	5503	2		N	-0-			17
*01	8804 X	3557	-0-	-5247 B	-15696	3557	2		N	-0-			17
*02	8236 X	9524	-0-	1288 B	-14408	9524	2		N	-0-			17
*03	8463 X	5962	-0-	-2501 B	-14408	5962	2		N	-0-			17
*04	8190 X	11417	-0-	3227 B	-11181	11417	2		N	-0-			17
*05	8804 X	8527	-0-	-277 B	-11181	8527	2		N	-0-			17
*06	8520 X	6305	-0-	-2215 B	-11181	6305	2		N	-0-			17
07	8804 X	7464	-0-	-1340 B	-11181	7464	2		N	-0-			17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713 X	5356	-0-	-357	B	-0-	5356	2			N	-0-				55
03	6014 X	5328	-0-	-686	B	-0-	5328	2			N	-0-				55
04	5820 X	5246	-0-	-574	B	-0-	5246	2			N	-0-				55
05	5952 X	4606	-0-	-1346	B	-0-	4606	2			N	-0-				55
06	5550 X	3714	-0-	-1836	B	-0-	3714	2			N	-0-				55
07	5735 X	5151	-0-	-584	B	-0-	5151	2			N	-0-				55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

02	4205 X	4992	-0-	787	B	-103723	4992	2			N	-0-				-0-
03	4495 X	3858	-0-	-637	B	-103723	3858	2			N	-0-				-0-
04	4350 X	4945	-0-	595	B	-103128	4945	2			N	-0-				-0-
05	4495 X	4818	-0-	323	B	-102805	4818	2			N	-0-				-0-
06	4350 X	5027	-0-	677	B	-102128	5027	2			N	-0-				-0-
07	4495 X	11214	-0-	6719	B	-95409	11214	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

02	9276 X	9276	-0-	-0-	B	-0-	9276	2			N	-0-				-0-
03	7688 X	5555	-0-	-2133	B	-0-	5555	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	3584	-0-	-2656	B	-0-	3584	2			N	-0-				-0-
05	7688 X	6715	-0-	-973	B	-0-	6715	2			N	-0-				-0-
06	7440 X	5867	-0-	-1573	B	-0-	5867	2			N	-0-				-0-
07	7688 X	3038	-0-	-4650	B	-0-	3038	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	46167 X	46167	-0-	-0-	B	-0-	46167	2			N	-0-				28
03	46735 X	46735	-0-	-0-	B	-0-	46735	2			N	-0-				28
04	42951 X	42951	-0-	-0-	B	-0-	42951	2			N	-0-				28
05	42421 X	42421	-0-	-0-	B	-0-	42384	2	37	9	N	34				62
06	39438 X	39438	-0-	-0-	B	-0-	39421	2	17	9	N	15				77
*07	39258 X	39258	-0-	-0-	B	-0-	39258	2			N	-0-				77

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

*08	13237 X	14705	-0-	1468	B	-17786	14705	2			N	-0-				-0-
*09	12810 X	13158	-0-	348	B	-17438	13156	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*10	13237 X	11628	-0-	-1609	B	-17438	11628	2			N	-0-				-0-
*11	12810 X	11594	-0-	-1216	B	-17438	11594	2			N	-0-				-0-
*12	13237 X	13959	-0-	722	B	-16716	13959	2			N	-0-				-0-
*01	13237 X	11354	-0-	-1883	B	-16716	11354	2			N	-0-				-0-
*02	12383 X	9262	-0-	-3121	B	-16716	9262	2			N	-0-				-0-
*03	13237 X	13824	-0-	587	B	-16129	13824	2			N	-0-				-0-
*04	12810 X	15529	-0-	2719	B	-13410	15529	2			N	-0-				-0-
*05	13237 X	13124	-0-	-113	B	-13410	13124	2			N	-0-				-0-
*06	12810 X	10416	-0-	-2394	B	-13410	10416	2			N	-0-				-0-
07	13237 X	11713	-0-	-1524	B	-13410	11713	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	15770 X	15770	-0-	-0-	B	-0-	15770	2			N	-0-				-0-
03	16554 X	16554	-0-	-0-	B	-0-	16554	2			N	-0-				-0-
04	15005 X	15005	-0-	-0-	B	-0-	15005	2			N	-0-				-0-
05	16174 X	16174	-0-	-0-	B	-0-	16174	2			N	-0-				-0-
06	15088 X	15088	-0-	-0-	B	-0-	15088	2			N	-0-				-0-
*07	14994 X	14994	-0-	-0-	B	-0-	14994	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24306 X	24306	-0-	-0- B	-0-	24306 2		N	-0-			-0-
03	13485 X	12883	-0-	-602 B	-0-	12883 2		N	-0-			-0-
04	13050 X	10688	-0-	-2362 B	-0-	10688 2		N	-0-			-0-
05	14632 X	12111	-0-	-2521 B	-0-	12111 2		N	-0-			-0-
06	14160 X	7216	-0-	-6944 B	-0-	7216 2		N	-0-			-0-
07	14632 X	7713	-0-	-6919 B	-0-	7713 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	8758 X	7012	-0-	-1746 B	-0-	7012 2		N	-0-			-0-
03	9362 X	7974	-0-	-1388 B	-0-	7974 2		N	-0-			-0-
04	8850 X	8528	-0-	-322 B	-0-	8528 2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7499	-0-	-1088 B	-0-	7499 2		N	-0-			-0-
06	7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959 2		N	-0-			-0-
07	8804 X	7513	-0-	-1291 B	-0-	7513 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	142970 X	123876	-0-	-19094 B	-0-	123876 2		N	-0-			19
03	152830 X	128024	-0-	-24806 B	-0-	128024 2		N	-0-			19
04	140880 X	118224	-0-	-22656 B	-0-	118224 2		N	-0-			19
05	140523 X	116513	-0-	-24010 B	-0-	116513 2		N	-0-			19
06	132870 X	113393	-0-	-19477 B	-0-	113393 2		N	-0-			19
07	132432 X	112679	-0-	-19753 B	-0-	112679 2		N	-0-			19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

*08	24190 X	25518	-0-	1328 B	-0-	25518 2		N	-0-			-0-
*09	25584 X	25584	-0-	-0- B	-0-	25569 2	15 9	N	14	14 8		-0-
*10	28368 X	28368	-0-	-0- B	-0-	28368 2		N	-0-			-0-
*11	27666 X	27666	-0-	-0- B	-0-	27666 2		N	-0-			-0-
*12	27110 X	27110	-0-	-0- B	-0-	27110 2		N	-0-			-0-
*01	25149 X	25149	-0-	-0- B	-0-	25149 2		N	-0-			-0-
*02	24485 X	24485	-0-	-0- B	-0-	24485 2		N	-0-			-0-
*03	24385 X	24385	-0-	-0- B	-0-	24385 2		N	-0-			-0-
*04	24246 X	24246	-0-	-0- B	-0-	24246 2		N	-0-			-0-
*05	22700 X	22700	-0-	-0- B	-0-	22700 2		N	-0-			-0-
*06	9750 X	9505	-0-	-245 B	-0-	9505 2		N	-0-			-0-
*07	23400 X	23400	-0-	-0- B	-0-	23400 2		N	-0-			-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	5510 X	3969	-0-	-1541 B	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	2672	-0-	-3218 B	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	3354	-0-	-2346 B	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	4415	-0-	-948 B	-0-	4415 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4485	-0-	-105 B	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
*07	4299 X	4299	-0-	-0- B	-0-	4299 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	14123 X	8310	-0-	-5813 B	-0-	8310 2		N	-0-			-0-
03	15097 X	-0-	-0-	-15097 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14610 X	-0-	-0-	-14610 B	-0-			N	-0-			-0-
05	20559 X	20559	-0-	-0- B	-0-	20559 2		N	-0-			-0-
*06	42025 X	42025	-0-	-0- B	-0-	42025 2		N	-0-			-0-
*07	49392 X	49392	-0-	-0- B	-0-	49392 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
02	7308 X	4834	-0-	-2474 B	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	6861	-0-	-920 B	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6251	-0-	-1279 B	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6310	-0-	-1006 B	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6630 X	6441	-0-	-189 B	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	6273	-0-	-578 B	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

*08	38161 X	46052	-0-	7891 B	-134018	46052	2			N	-0-					-0-
*09	36930 X	40993	-0-	4063 B	-129955	40991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	38161 X	41953	-0-	3792 B	-126163	41953	2			N	-0-					-0-
*11	36930 X	40131	-0-	3201 B	-122962	40131	2			N	-0-					-0-
*12	38161 X	38649	-0-	488 B	-122474	38649	2			N	-0-					-0-
*01	38161 X	38750	-0-	589 B	-121885	38750	2			N	-0-					-0-
*02	35699 X	29720	-0-	-5979 B	-121885	29720	2			N	-0-					-0-
*03	38161 X	31037	-0-	-7124 B	-121885	31037	2			N	-0-					-0-
*04	36930 X	20866	-0-	-16064 B	-121885	20866	2			N	-0-					-0-
*05	38161 X	31753	-0-	-6408 B	-121885	31753	2			N	-0-					-0-
*06	36870 X	36923	-0-	53 B	-121832	36923	2			N	-0-					-0-
07	31279 X	19654	-0-	-11625 B	-121832	19654	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

02	17255 X	10570	-0-	-6685 B	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
03	18445 X	11093	-0-	-7352 B	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	17850 X	10249	-0-	-7601 B	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
05	12307 X	10772	-0-	-1535 B	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	10384	-0-	-536 B	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
*07	11366 X	11366	-0-	-0- B	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	4988 X	3351	-0-	-1637 B	-0-	108	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	214	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	261	1	7535	2	N	-0-					-0-
05	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4891	-0-	-269 B	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4505	-0-	-827 B	-0-	203	1	4302	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

*08	20026 X	39690	-0-	19664 B	-78609	39690	2			N	-0-					-0-
*09	19380 X	36032	-0-	16652 B	-61957	36028	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	20026 X	16687	-0-	-3339 B	-61957	16687	2			N	-0-					-0-
*11	19380 X	28922	-0-	9542 B	-52415	28922	2			N	-0-					-0-
*12	20026 X	41497	-0-	21471 B	-30944	41497	2			N	-0-					-0-
*01	20026 X	32684	-0-	12658 B	-18286	32684	2			N	-0-					-0-
*02	18734 X	30715	-0-	11981 B	-6305	30715	2			N	-0-					-0-
*03	20026 X	5182	-0-	-14844 B	-6305	5182	2			N	-0-					-0-
*04	25563 X	31868	-0-	6305 B	-0-	31868	2			N	-0-					-0-
*05	30361 X	30361	-0-	-0- B	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
*06	19380 X	12765	-0-	-6615 B	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
*07	32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260	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 #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875 X	9594	-0-	-1281 B	-196219	9594	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	9320	-0-	-1623 B	-196219	9320	2			N	-0-					-0-
04	10560 X	8203	-0-	-2357 B	-196219	8203	2			N	-0-					-0-
05	10261 X	7854	-0-	-2407 B	-196219	7854	2			N	-0-					-0-
06	9930 X	8276	-0-	-1654 B	-196219	8276	2			N	-0-					-0-
07	10261 X	8381	-0-	-1880 B	-196219	8381	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	14065 X	12190	-0-	-1875 B	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
03	14539 X	12512	-0-	-2027 B	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	9906	-0-	-4164 B	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
05	14012 X	11245	-0-	-2767 B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
06	13350 X	11618	-0-	-1732 B	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
07	13020 X	11279	-0-	-1741 B	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

*08	30504 X	18305	-0-	-12199 B	-120094	18305	2			N	-0-					-0-
*09	29520 X	29883	-0-	363 B	-119731	29868	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*10	16120 X	31594	-0-	15474 B	-104257	31594	2			N	-0-					-0-
*11	17820 X	32088	-0-	14268 B	-89989	32088	2			N	-0-					-0-
*12	30504 X	38069	-0-	7565 B	-82424	38069	2			N	-0-					-0-
*01	30504 X	38307	-0-	7803 B	-74621	38307	2			N	-0-					-0-
*02	28536 X	34468	-0-	5932 B	-68689	34468	2			N	-0-					-0-
*03	30504 X	34881	-0-	4377 B	-64312	34881	2			N	-0-					-0-
*04	29520 X	32109	-0-	2589 B	-61723	32109	2			N	-0-					-0-
*05	30504 X	28813	-0-	-1691 B	-61723	28813	2			N	-0-					-0-
*06	29520 X	29530	-0-	10 B	-61713	29530	2			N	-0-					-0-
07	30504 X	27382	-0-	-3122 B	-61713	27382	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

*08	54746 X	51120	-0-	-3626 B	-221507	51120	2			N	-0-					-0-
*09	52980 X	44313	-0-	-8667 B	-221507	44311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	54746 X	45891	-0-	-8855 B	-221507	45891	2			N	-0-					-0-
*11	52980 X	44964	-0-	-8016 B	-221507	44964	2			N	-0-					-0-
*12	53785 X	42952	-0-	-10833 B	-221507	42952	2			N	-0-					-0-
*01	51429 X	42190	-0-	-9239 B	-221507	42190	2			N	-0-					-0-
*02	43906 X	37017	-0-	-6889 B	-221507	37017	2			N	-0-					-0-
*03	46934 X	40341	-0-	-6593 B	-221507	40341	2			N	-0-					-0-
*04	45420 X	21996	-0-	-23424 B	-221507	21996	2			N	-0-					-0-
*05	43369 X	41145	-0-	-2224 B	-221507	41145	2			N	-0-					-0-
*06	40140 X	42301	-0-	2161 B	-219346	42301	2			N	-0-					-0-
07	39711 X	35884	-0-	-3827 B	-219346	35884	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	76096 X	74992	-0-	-1104 B	-0-	74992	2			N	-0-					8
03	81344 X	76696	-0-	-4648 B	-0-	76696	2			N	-0-					8
04	78720 X	71313	-0-	-7407 B	-0-	71313	2			N	-0-					8
05	81344 X	70865	-0-	-10479 B	-0-	70865	2			N	-0-					8
06	78720 X	65876	-0-	-12844 B	-0-	65876	2			N	-0-					8
07	80166 X	65992	-0-	-14174 B	-0-	65992	2			N	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 2		N	-0-			43
03	7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072 2		N	-0-			43
04	6420 X	5699	-0-	-721 B	-0-	5699 2		N	-0-			43
05	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715 2		N	-0-			43
06	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433 2		N	-0-			43
*07	6879 X	6879	-0-	-0- B	-0-	6879 2		N	-0-			43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

*08	11718 X	10814	-0-	-904 B	-769	10814 2		N	-0-			-0-
*09	11340 X	9994	-0-	-1346 B	-769	9993 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*10	11718 X	10045	-0-	-1673 B	-769	10045 2		N	-0-			-0-
*11	11070 X	9865	-0-	-1205 B	-769	9865 2		N	-0-			-0-
*12	10881 X	9482	-0-	-1399 B	-769	9482 2		N	-0-			-0-
*01	10881 X	10122	-0-	-759 B	-769	10122 2		N	-0-			-0-
*02	9744 X	10398	-0-	654 B	-115	10398 2		N	-0-			-0-
*03	14563 X	14678	-0-	115 B	-0-	14678 2		N	-0-			-0-
*04	12400 X	12400	-0-	-0- B	-0-	12400 2		N	-0-			-0-
*05	12049 X	12049	-0-	-0- B	-0-	12049 2		N	-0-			-0-
*06	11340 X	11311	-0-	-29 B	-0-	11311 2		N	-0-			-0-
07	11718 X	10550	-0-	-1168 B	-0-	10550 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

*08	29672 X	29672	-0-	-0- B	-0-	29672 2		N	-0-			-0-
*09	27225 X	27225	-0-	-0- B	-0-	27225 2		N	-0-			-0-
*10	30271 X	30271	-0-	-0- B	-0-	30271 2		N	-0-			-0-
*11	28458 X	28458	-0-	-0- B	-0-	28458 2		N	-0-			-0-
*12	26164 X	24151	-0-	-2013 B	-0-	24151 2		N	-0-			-0-
*01	26164 X	18886	-0-	-7278 B	-0-	18886 2		N	-0-			-0-
*02	24389 X	18613	-0-	-5776 B	-0-	18613 2		N	-0-			-0-
*03	26071 X	19745	-0-	-6326 B	-0-	19745 2		N	-0-			-0-
*04	24600 X	18858	-0-	-5742 B	-0-	18858 2		N	-0-			-0-
05	21700 X	20017	-0-	-1683 B	-0-	20017 2		N	-0-			-0-
06	20130 X	19680	-0-	-450 B	-0-	19680 2		N	-0-			-0-
07	20801 X	18999	-0-	-1802 B	-0-	18999 2		N	-0-			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

*08	50103 X	50103	-0-	-0- B	-0-	50103 2		N	-0-			-0-
*09	44760 X	37312	-0-	-7448 B	-0-	37310 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*10	46252 X	39278	-0-	-6974 B	-0-	39278 2		N	-0-			-0-
*11	44760 X	12768	-0-	-31992 B	-0-	12768 2		N	-0-			-0-
*12	46252 X	38174	-0-	-8078 B	-0-	38174 2		N	-0-			-0-
*01	46252 X	26079	-0-	-20173 B	-0-	26079 2		N	-0-			-0-
*02	38570 X	19630	-0-	-18940 B	-0-	19630 2		N	-0-			-0-
*03	41230 X	30409	-0-	-10821 B	-0-	30409 2		N	-0-			-0-
*04	39030 X	22606	-0-	-16424 B	-0-	22606 2		N	-0-			-0-
*05	40331 X	17981	-0-	-22350 B	-0-	17981 2		N	-0-			-0-
*06	30480 X	27144	-0-	-3336 B	-0-	27144 2		N	-0-			-0-
07	31496 X	23747	-0-	-7749 B	-0-	23747 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	5742 X	4449	-0-	-1293 B	-0-	4449 2		N	-0-			22
03	6138 X	5127	-0-	-1011 B	-0-	5127 2		N	-0-			22
04	5370 X	5101	-0-	-269 B	-0-	5079 2	22 9	N	20			42
05	5425 X	4720	-0-	-705 B	-0-	4714 2	6 9	N	5			47
06	5250 X	4358	-0-	-892 B	-0-	4358 2		N	-0-			47
*07	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583 2		N	-0-			47

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4499	-0-	-430 B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4369	-0-	-401 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4299	-0-	-651 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4066	-0-	-1049 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	9135	X	6606	-0-	-2529 B	-0-	6606	2			N	-0-					76
03	9765	X	7762	-0-	-2003 B	-0-	7762	2			N	-0-					76
04	8490	X	6389	-0-	-2101 B	-0-	6389	2			N	-0-					76
05	8773	X	6828	-0-	-1945 B	-0-	6828	2			N	-0-					76
06	7770	X	6205	-0-	-1565 B	-0-	6205	2			N	-0-					76
07	7750	X	6839	-0-	-911 B	-0-	6839	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

02	38512	X	31545	-0-	-6967 B	-0-	31510	2	35	9	N	32					49
03	37913	X	32194	-0-	-5719 B	-0-	32194	2			N	-0-					49
04	34110	X	29619	-0-	-4491 B	-0-	29516	2	103	9	N	94	123	1			20
05	52349	X	52349	-0-	-0- B	-0-	52349	2			N	-0-					20
06	52045	X	52045	-0-	-0- B	-0-	52002	2	43	9	N	39					59
*07	52863	X	52863	-0-	-0- B	-0-	52830	2	33	9	N	30					89

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

*08	30039	X	24040	-0-	-5999 B	-332890	24040	2			N	-0-					-0-
*09	29070	X	21107	-0-	-7963 B	-332890	21106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	30039	X	22695	-0-	-7344 B	-332890	22695	2			N	-0-					-0-
*11	27390	X	20559	-0-	-6831 B	-332890	20559	2			N	-0-					-0-
*12	24428	X	19028	-0-	-5400 B	-332890	19028	2			N	-0-					-0-
*01	24180	X	18895	-0-	-5285 B	-332890	18895	2			N	-0-					-0-
*02	21431	X	15088	-0-	-6343 B	-332890	15088	2			N	-0-					-0-
*03	22909	X	26377	-0-	3468 B	-329422	26377	2			N	-0-					-0-
*04	20760	X	23763	-0-	3003 B	-326419	23763	2			N	-0-					-0-
*05	19220	X	23794	-0-	4574 B	-321845	23794	2			N	-0-					-0-
*06	25110	X	11302	-0-	-13808 B	-321845	11302	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	2100	-0-	-23847 B	-321845	2100	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

*08	93	X	7272	-0-	7179 B	-228506	7272	2			N	-0-					-0-
*09	90	X	14319	-0-	14229 B	-214277	14293	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*10	93	X	10136	-0-	10043 B	-204234	10136	2			N	-0-					-0-
*11	90	X	6576	-0-	6486 B	-197748	6576	2			N	-0-					-0-
*12	93	X	9500	-0-	9407 B	-188341	9500	2			N	-0-					-0-
*01	93	X	7550	-0-	7457 B	-180884	7550	2			N	-0-					-0-
*02	87	X	6365	-0-	6278 B	-174606	6365	2			N	-0-					-0-
*03	93	X	1307	-0-	1214 B	-173392	1307	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-173392					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-173392					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-173392					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-173392					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55767	X	44495	-0-	-11272	B	-0-	44371	2	124	9	N	113	165	1			25
03	58156	X	48560	-0-	-9596	B	-0-	48560	2			N	-0-					25
04	52980	X	43186	-0-	-9794	B	-0-	43151	2	35	9	N	32					57
05	62789	X	62789	-0-	-0-	B	-0-	62775	2	14	9	N	13	50	1			20
06	61480	X	61480	-0-	-0-	B	-0-	61480	2			N	-0-					20
*07	61744	X	61744	-0-	-0-	B	-0-	61744	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

*08	177940	X	157527	-0-	-20413	B	-0-	157527	2			N	-0-					-0-
*09	196890	X	40386	-0-	-156504	B	-0-	40376	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	225990	X	43436	-0-	-182554	B	-0-	43436	2			N	-0-					-0-
*11	218700	X	59985	-0-	-158715	B	-0-	59985	2			N	-0-					-0-
*12	225990	X	46231	-0-	-179759	B	-0-	46231	2			N	-0-					-0-
*01	158503	X	30108	-0-	-128395	B	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
*02	58580	X	53181	-0-	-5399	B	-0-	53181	2			N	-0-					-0-
*03	62620	X	44238	-0-	-18382	B	-0-	44238	2			N	-0-					-0-
*04	60600	X	5750	-0-	-54850	B	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*05	58435	X	8653	-0-	-49782	B	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
*06	56550	X	38176	-0-	-18374	B	-0-	38176	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	31439	-0-	-26996	B	-0-	31439	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

*08	83948	X	72248	-0-	-11700	B	-0-	72248	2			N	-0-					-0-
*09	81240	X	34025	-0-	-47215	B	-0-	33995	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*10	77624	X	943	-0-	-76681	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*11	75120	X	14698	-0-	-60422	B	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
*12	77624	X	67517	-0-	-10107	B	-0-	67517	2			N	-0-					-0-
*01	72695	X	55951	-0-	-16744	B	-0-	55951	2			N	-0-					-0-
*02	44255	X	44255	-0-	-0-	B	-0-	44255	2			N	-0-					-0-
*03	47864	X	39348	-0-	-8516	B	-0-	39348	2			N	-0-					-0-
*04	46320	X	31995	-0-	-14325	B	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
*05	47864	X	28318	-0-	-19546	B	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
*06	46320	X	17149	-0-	-29171	B	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	6009	-0-	-41855	B	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

*08	319039	X	120197	-0-	-198842	B	-0-	120197	2			N	-0-					-0-
*09	157290	X	130006	-0-	-27284	B	-0-	129984	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*10	138185	X	138185	-0-	-0-	B	-0-	138185	2			N	-0-					-0-
*11	145212	X	145212	-0-	-0-	B	-0-	145212	2			N	-0-					-0-
*12	135501	X	126686	-0-	-8815	B	-0-	126686	2			N	-0-					-0-
*01	139469	X	122394	-0-	-17075	B	-0-	122394	2			N	-0-					-0-
*02	140911	X	90499	-0-	-50412	B	-0-	90499	2			N	-0-					-0-
*03	150629	X	70033	-0-	-80596	B	-0-	70033	2			N	-0-					-0-
*04	145770	X	41440	-0-	-104330	B	-0-	41440	2			N	-0-					-0-
*05	127875	X	39139	-0-	-88736	B	-0-	39139	2			N	-0-					-0-
*06	116400	X	32644	-0-	-83756	B	-0-	32644	2			N	-0-					-0-
07	95294	X	29793	-0-	-65501	B	-0-	29793	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	119412 X	49696	-0-	-69716 B	-0-	49696	2		N	-0-			-0-
*09	115560 X	38333	-0-	-77227 B	-0-	38333	2		N	-0-			-0-
*10	119412 X	34821	-0-	-84591 B	-0-	34821	2		N	-0-			-0-
*11	115560 X	30927	-0-	-84633 B	-0-	30927	2		N	-0-			-0-
*12	69750 X	26840	-0-	-42910 B	-0-	26840	2		N	-0-			-0-
*01	50003 X	25806	-0-	-24197 B	-0-	25806	2		N	-0-			-0-
*02	37381 X	22853	-0-	-14528 B	-0-	22853	2		N	-0-			-0-
*03	35154 X	26087	-0-	-9067 B	-0-	26087	2		N	-0-			-0-
*04	31230 X	21720	-0-	-9510 B	-0-	21720	2		N	-0-			-0-
*05	27094 X	21153	-0-	-5941 B	-0-	21153	2		N	-0-			-0-
*06	24840 X	18906	-0-	-5934 B	-0-	18906	2		N	-0-			-0-
07	25668 X	17721	-0-	-7947 B	-0-	17721	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

*08	SHUT IN	174031	-0-	174031 B	618851	174031	2		N	-0-			-0-
*09	733041 X	114190	-0-	-618851 B	-0-	114190	2		N	-0-			-0-
*10	286874 X	88898	-0-	-197976 B	-0-	88898	2		N	-0-			-0-
*11	277620 X	104345	-0-	-173275 B	-0-	104345	2		N	-0-			-0-
*12	286874 X	91113	-0-	-195761 B	-0-	91113	2		N	-0-			-0-
*01	175119 X	83538	-0-	-91581 B	-0-	83538	2		N	-0-			-0-
*02	111331 X	68822	-0-	-42509 B	-0-	68822	2		N	-0-			-0-
*03	108903 X	66208	-0-	-42695 B	-0-	66208	2		N	-0-			-0-
*04	105390 X	59267	-0-	-46123 B	-0-	59267	2		N	-0-			-0-
*05	91977 X	55865	-0-	-36112 B	-0-	55865	2		N	-0-			-0-
*06	79440 X	50354	-0-	-29086 B	-0-	50354	2		N	-0-			-0-
07	72478 X	47736	-0-	-24742 B	-0-	47736	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			1
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		Y	-0-			1
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3		Y	-0-			1
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		Y	-0-			1
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3		Y	-0-			1
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					1
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					1
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					1
05	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					1
06	5670 X	4858	-0-	-812	-0-	4858	3			N	-0-					1
07	5859 X	4006	-0-	-1853	-0-	4006	3			N	-0-					1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					42
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					42
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					42
05	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					42
*06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					42
07	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	6	1	281	2	Y	6	3	1			4
						7	9									
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	8	1	317	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	7	1	274	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	8	1	297	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	8	1	309	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	7	1	250	2	Y	4	3	1			4
						4	9									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 945936

HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					84
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					84
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					84
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					84
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					84
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					162
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					162
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					162
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					162
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					32
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					32
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					81
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					81
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					81
05	1581	N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-					81
06	1440	N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-					81
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	1479 X	576	-0-	-903	-0-	576	2			N	-0-					11
03	1147 X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					11
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10	9	N	9					20
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3170	2	42	9	N	38					58
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2682	2	36	9	N	33					91
*07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2668	2	64	9	N	58	129	1			20

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					30
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					30
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					30
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					30
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			N	-0-					30
07	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					30

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					63
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					22
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					22
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					22
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					22

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

02	1827 N	1333	-0-	-494	-0-	1333	2			N	-0-					36
03	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1412	2			N	-0-					36
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					36
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					36
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					44
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					44

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					16
03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					16
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	2	125	9	N	114					130
05	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1532	2	11	9	N	10	122	1			18
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					18
07	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7225	2	54	9	Y	49	56	1			10
03	7223 X	6612	-0-	-611	-0-	6578	2	34	9	Y	31					41
04	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7276	2	28	9	Y	25	55	1			11
05	7223 X	5293	-0-	-1930	-0-	5293	2			Y	-0-					11
06	6990 X	4533	-0-	-2457	-0-	4505	2	28	9	Y	25					36
07	7223 X	2520	-0-	-4703	-0-	2514	2	6	9	Y	5					41

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	986 N	923	-0-	-63	-0-	923 2		N	-0-			20
03	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		N	-0-			20
04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911 2		N	-0-			20
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2		N	-0-			20
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	25			45
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934 2	13 9	N	12			57

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					110
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					110
04	1440 N	989	-0-	-451	-0-	989	2			N	-0-					110
05	1488 N	474	-0-	-1014	-0-	474	2			N	-0-					110
06	1410 N	994	-0-	-416	-0-	985	2	9	9	N	8					118
07	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-					118

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			30
03	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2	N	-0-			30
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2	N	-0-			30
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-			30
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			30
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					40
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					40
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					40
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20	9	N	18					58
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	27					85
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5					90

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

02	6699 X	5368	-0-	-1331	-0-	5257	2	111	9	N	101	152	1	18
03	7161 X	5836	-0-	-1325	-0-	5785	2	51	9	N	46			64
04	6720 X	5538	-0-	-1182	-0-	5455	2	83	9	N	75			139
05	6696 X	5938	-0-	-758	-0-	5925	2	13	9	N	12	134	1	17
06	6150 X	5567	-0-	-583	-0-	5515	2	52	9	N	47			64
07	5828 X	5627	-0-	-201	-0-	5571	2	56	9	N	51			115

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4959 X	4372	-0-	-587	-0-	121	1	4251	2	N	-0-			17
03	5301 X	4375	-0-	-926	-0-	124	1	4251	2	N	-0-			17
04	5130 X	4529	-0-	-601	-0-	126	1	4403	2	N	-0-			17
05	5239 X	3767	-0-	-1472	-0-	108	1	3659	2	N	-0-			17
06	5040 X	3073	-0-	-1967	-0-	3073	2			N	-0-			17
07	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342	2			N	-0-			17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	957 #	839	-0-	-118	-0-	764	2	75	9	N	68			278
03	1023 #	151	-0-	-872	-0-	151	2			N	-0-			278
04	690 #	152	-0-	-538	-0-	152	2			N	-0-			278
05	899 #	43	-0-	-856	-0-	41	2	2	9	N	2			280
06	870 #	92	-0-	-778	-0-	92	2			N	-0-			280
07	899 #	92	-0-	-807	-0-	92	2			N	-0-			280

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

04	0	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-			-0-
05	0	381	-0-	381	608	381	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	50	-0-	50	658	50	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	56	-0-	56	714	56	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 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

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			168
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			168
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			168
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-			168
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			168
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			20
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			20
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			20
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			20
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			20
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					131
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					131
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					131
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	3			N	-0-					131
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	3			N	-0-					131
07	682 N	151	-0-	-531	-0-	151	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	3407	3344	3	63	9	Y	57					363
03	7222 X	3815	-0-	-3407	-0-	3809	3	6	9	Y	5					368
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	3	4	9	Y	4					372
05	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1248	3	1	9	Y	1					373
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			Y	-0-					373
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4427	3	3	9	Y	3	182	1			194

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	3245	3			Y	-0-					311
03	6612 X	3367	-0-	-3245	-0-	3367	3			Y	-0-					311
04	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109	3			Y	-0-					311
05	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3112	3	28	9	Y	25					336
06	3360 X	3208	-0-	-152	-0-	3037	3	171	9	Y	155	306	1			185
07	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3			Y	-0-					185

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

02	1044 N	539	-0-	-505	-0-	539	3			N	-0-					113
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					113
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					113
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					113
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					113
07	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					394
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					394
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	3	3	9	N	3	177	1			220
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					220
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2	180	1			42
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	764	3	31	9	N	28	178	1			68
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	663	3	110	9	N	100					168
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					168
05	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					168
06	750 N	577	-0-	-173	-0-	516	3	61	9	N	55	153	1			70
07	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	3			N	-0-					70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					192
03	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					192
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					192
05	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					192
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					192
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	637	3	28	9	N	25	150	1			67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

02	DLQ G-10	3699	-0-	3699	3699	3690	3	9	9	N	8	180	1			160
03	3000 N	3613	-0-	613	4312	3490	3	123	9	N	112					272
04	3000 N	1333	-0-	-1667	2645	1333	3			N	-0-					272
05	2747 X	102	-0-	-2645	-0-	101	3	1	9	N	1	178	1			95
06	330 X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					95
07	341 X	100	-0-	-241	-0-	100	3			N	-0-					95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

02	986 N	941	-0-	-45	-0-	930	3	11	9	N	10					150
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1179	3	119	9	N	108					258
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	3	24	9	N	22	183	1			97
05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					97
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					97
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					97

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

02	145 N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-					45
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					45
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					45
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					45
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					45
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

02	2175 N	432	-0-	-1743	-0-	283	3	149	9	N	135	176	1			81
03	2325 N	389	-0-	-1936	-0-	389	3			N	-0-					81
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					81
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	750	3	213	9	N	194	179	1			96
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					96
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1981	3	165	9	N	150	165	1			81

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	23	9	N	21					222
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					222
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					222
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1936	3	68	9	N	62					284
06	2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1953	3	3	9	N	3	181	1			106
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	1900	3	3	9	N	3					109

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	2465 N	1993	-0-	-472	-0-	1993	3			N	-0-					151
03	3100 N	3232	-0-	132	132	3232	3			N	-0-					151
04	3000 N	2949	-0-	-51	81	2949	3			N	-0-					151
05	2541 N	2460	-0-	-81	-0-	2460	3			N	-0-					151
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					151
07	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	2476	3			N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2837	3	76	9	N	69					235
03	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2912	3	2	9	N	2					237
04	3000 X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					237
05	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2727	3	1	9	N	1					238
06	3000 X	2827	-0-	-173	-0-	2812	3	15	9	N	14	178	1			74
07	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	2890	3	9	9	N	8					82

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

02	DLQ G-10	1677	-0-	1677	1677	1677	3			N	-0-					219
03	3889 X	2212	-0-	-1677	-0-	2168	3	44	9	N	40	183	1			76
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					76
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2611	3	22	9	N	20					96
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2693	3	31	9	N	28					124
07	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2647	3	28	9	N	25					149

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

02	986 N	870	-0-	-116	-0-	870	3			N	-0-					31
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					31
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					31
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					31
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	N	14					45
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	15	9	N	14					59

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

02	1914 N	1247	-0-	-667	-0-	1247	3			N	-0-					134
03	2046 N	1383	-0-	-663	-0-	1383	3			N	-0-					134
04	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3			N	-0-					134
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					134
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					134
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2756	3	31	9	N	28	181	1			97
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					97
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					97
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					97
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					97
*07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3109	3	24	9	N	22					119

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					141
03	2170 X	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					141
04	2100 X	1909	-0-	-191	-0-	1909	3			N	-0-					141
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2087	3	141	9	N	128	175	1			94
06	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1951	3	25	9	N	23					117
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	3	19	9	N	17					134

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	943	-0-	-275	-0-	941	3	2	9	N	2	184	1			162
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					162
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	938	3	17	9	N	15					177
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	887	3	153	9	N	139					316
06	960	N	741	-0-	-219	-0-	740	3	1	9	N	1	174	1			143
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-					143

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

02	1015	N	904	-0-	-111	-0-	904	3			N	-0-					72
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					72
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	3			N	-0-					72
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					72
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					72
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24196	3	451	9	N	410	368	1			289
03	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	25233	3	449	9	N	408	360	1			337
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	23581	3	432	9	N	393	364	1			366
05	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23011	3	433	9	N	394	547	1			213
06	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23159	3	365	9	N	332	357	1			188
*07	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	24236	3	430	9	N	391	361	1			218

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					123
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					123
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					123
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					123
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					123
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1762	3	146	9	N	133	177	1			109
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	3	43	9	N	39					148
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					148
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	3	9	9	N	8					156
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	3	73	9	N	66					222
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1762	3	50	9	N	45	181	1			86

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					113
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					113
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					113
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					113
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					113
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					169
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					169
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					169
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1					170
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1790	3	129	9	N	117	173	1			114
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	3	2	9	N	2					116

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4340	3	6	9	N	5					114
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	N	47					161
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4388	3	10	9	N	9					170
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4274	3	53	9	N	48					218
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22	163	1			77
*07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4227	3	26	9	N	24					101

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

02	2639	X	1865	-0-	-774	-0-	1865	3			N	-0-					257
03	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					257
04	2250	N	1984	-0-	-266	-0-	1984	3			N	-0-					257
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					257
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-	161	1			96
07	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1792	3			N	-0-					96

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

02	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1426	3			N	-0-					216
03	2735	N	1309	-0-	-1426	-0-	1309	3			N	-0-					216
04	1650	N	944	-0-	-706	-0-	944	3			N	-0-					216
05	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1179	3			N	-0-					216
06	1260	N	446	-0-	-814	-0-	442	3	4	9	N	4	172	1			48
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					48

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

02	2204	N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-					205
03	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	1632	3			N	-0-					205
04	2160	N	1055	-0-	-1105	-0-	1055	3			N	-0-					205
05	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2021	3	43	9	N	39	187	1			57
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1474	3	11	9	N	10					67
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	N	9					76

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3082	3	61	9	N	55					97
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	3	22	9	N	20					117
04	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	3			N	-0-					117
05	3272	X	3268	-0-	-4	-0-	3168	3	100	9	N	91					208
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2818	3	8	9	N	7	153	1			62
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2910	3	9	9	N	8					70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

02	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3234	3			N	-0-					144
03	6660	X	3426	-0-	-3234	-0-	3426	3			N	-0-					144
04	3600	X	2359	-0-	-1241	-0-	2359	3			N	-0-					144
05	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					144
06	3600	X	2309	-0-	-1291	-0-	2309	3			N	-0-					144
07	3472	X	2106	-0-	-1366	-0-	2106	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	DLQ G-10		2755	-0-	2755	2755	2716	3	39	9	N	35	180	1			156
03	6329	X	3574	-0-	-2755	-0-	3574	3			N	-0-					156
04	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	3009	3			N	-0-					156
05	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3259	3	8	9	N	7					163
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3491	3	29	9	N	26	155	1			34
07	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3211	3	28	9	N	25					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3787	3	9	9	N	8	167	1			44
03	7831	X	4035	-0-	-3796	-0-	4032	3	3	9	N	3					47
04	4590	X	3826	-0-	-764	-0-	3826	3			N	-0-					47
05	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	3			N	-0-					47
06	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	3			N	-0-					47
07	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	3158	3			N	-0-					47

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

02	1160	N	992	-0-	-168	-0-	992	3			N	-0-					136
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					136
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					136
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					136
06	990	N	640	-0-	-350	-0-	640	3			N	-0-					136
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

02	DLQ G-10		15804	-0-	15804	15804	15736	3	68	9	N	62					265
03	31244	X	15440	-0-	-15804	-0-	15440	3			N	-0-					265
04	17700	X	15166	-0-	-2534	-0-	14998	3	168	9	N	153	186	1			232
05	18290	X	13004	-0-	-5286	-0-	12894	3	110	9	N	100	267	1			65
06	17700	X	12945	-0-	-4755	-0-	12883	3	62	9	N	56					121
07	16895	X	13725	-0-	-3170	-0-	13678	3	47	9	N	43					164

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

02	DLQ G-10		2037	-0-	2037	2037	1990	3	47	9	N	43					210
03	4616	X	2579	-0-	-2037	-0-	2579	3			N	-0-					210
04	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2742	3	150	9	N	136	183	1			163
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3338	3	72	9	N	65					228
06	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2425	3	58	9	N	53	181	1			100
07	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2673	3	30	9	N	27					127

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

02	DLQ G-10		9266	-0-	9266	9266	9102	3	164	9	N	149	175	1			75
03	18758	X	9492	-0-	-9266	-0-	9492	3			N	-0-					75
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					75
05	9920	X	8909	-0-	-1011	-0-	8819	3	90	9	N	82					157
06	9600	X	8240	-0-	-1360	-0-	8121	3	119	9	N	108	178	1			87
07	9920	X	8131	-0-	-1789	-0-	8062	3	69	9	N	63					150

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

02	DLQ G-10		14542	-0-	14542	14542	14465	3	77	9	N	70	183	1			102
03	27394	X	12852	-0-	-14542	-0-	12852	3			N	-0-					102
04	14250	X	11495	-0-	-2755	-0-	11253	3	242	9	N	220	184	1			138
05	14725	X	11870	-0-	-2855	-0-	11664	3	206	9	N	187	181	1			144
06	14250	X	10696	-0-	-3554	-0-	10622	3	74	9	N	67					211
07	14725	X	10399	-0-	-4326	-0-	10275	3	124	9	N	113	180	1			144

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

02	DLQ G-10		4945	-0-	4945	4945	4921	3	24	9	N	22	167	1			92
03	9166	X	4221	-0-	-4945	-0-	4206	3	15	9	N	14					106
04	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	3			N	-0-					106
05	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	3927	3	77	9	N	70					176
06	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	3856	3	80	9	N	73	173	1			76
07	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3625	3	7	9	N	6					82

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-			22
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-			22
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		Y	-0-	1	5	21
05	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	2710	3	1 9	Y	1			22
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		Y	-0-			22
07	2728 N	2506	-0-	-222	-0-	2506	3		Y	-0-			22

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			78
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			78
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-	1	5	77
05	2418 X	2244	-0-	-174	-0-	2243	3	1 9	N	1			78
06	2340 N	1749	-0-	-591	-0-	1749	3		N	-0-			78
07	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	1989	3		N	-0-			78

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			1
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			1
04	510 X	451	-0-	-59	-0-	451	3		Y	-0-			1
05	527 X	443	-0-	-84	-0-	443	3		Y	-0-			1
06	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	3		Y	-0-			1
*07	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3		Y	-0-	1	5	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					26
03	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975	3			Y	-0-					26
04	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125	3			Y	-0-					26
05	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			Y	-0-					26
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					26
07	2201 N	1903	-0-	-298	-0-	1903	3			Y	-0-					26

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3			N	-0-					1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					1
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-	1	5			-0-
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	277	3	1	9	N	1					1
*07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			Y	-0-					1
03	5642 X	5470	-0-	-172	-0-	5470	3			Y	-0-					1
04	5460 X	5201	-0-	-259	-0-	5201	3			Y	-0-					1
05	5642 X	4870	-0-	-772	-0-	4870	3			Y	-0-					1
06	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	3			Y	-0-					1
07	5642 X	4934	-0-	-708	-0-	4934	3			Y	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					1
03	4712 X	3858	-0-	-854	-0-	3858	3			Y	-0-					1
04	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
05	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	3			Y	-0-					1
06	4560 X	2420	-0-	-2140	-0-	2420	3			Y	-0-					1
*07	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-		1
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3		N	-0-		1
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3		N	-0-	1 5	-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3		N	-0-		-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	3	1 9	N	1		1
*07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-		1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

02	SWR 10	7760	-0-	7760	30569	7760	3	N	-0-			1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-	1	5	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	1			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569			N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

02	174 N	172	-0-	-2	-0-	33	1	137	2	Y	2	1	1					3
						2	9											
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	18	1	114	2	Y	2	2	1					3
						2	9											
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	15	1	100	2	Y	1	2	1		1	8		1
						1	9											
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	19	1	145	2	Y	2	1	1					2
						2	9											
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	2	1	15	2	Y	-0-							2
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1					2
						1	9											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

02	3277 X	2154	-0-	-1123	-0-	413	1	1719	2	Y	20	28	1	1	8	29
						22	9									
03	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	425	1	2766	2	Y	38	21	1	1	8	45
						42	9									
04	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	379	1	2593	2	Y	19	29	1			35
						21	9									
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3107	2	Y	42	30	1			47
						46	9									
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	7					54
						8	9									
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	350	1	3151	2	Y	32	37	1			49
						35	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

02	2871 X	2611	-0-	-260	-0-	69	1	2542	2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	71	1	2712	2	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	64	1	2145	2	Y	-0-	-0-
05	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	73	1	2396	2	Y	-0-	-0-
06	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	62	1	2277	2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	Y	-0-	-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-	-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	Y	-0-	-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	41	1	1532	2	Y	-0-	-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2044	-0-	-146	-0-	59	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	65	1	2155	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	2058	-0-	-132	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	69	1	2271	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	161	1	7048	2	Y	126	65	1	2	8	60
						139	9									
03	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	201	1	7951	2	Y	104	138	1			26
						114	9									
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	195	1	7660	2	Y	61	70	1	2	8	15
						67	9									
05	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	178	1	6832	2	Y	74	62	1			27
						81	9									
06	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	194	1	7877	2	Y	62	66	1	1	8	22
						68	9									
*07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	205	1	7715	2	Y	80	67	1			35
						88	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	1102 N	1099	-0-	-3	-0-	24	1	1054	2	Y	19	10	1			9
						21	9									
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	17	23	1			3
						19	9									
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	Y	14	11	1			5
						15	9									
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	27	1	1100	2	Y	11	12	1			4
						12	9									
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	29	1	1082	2	Y	15	12	1			7
						17	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	3016 X	2968	-0-	-48	-0-	77	1	2830	2	Y	55	1	8			74
						61	9									
03	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	66	1	2532	2	Y	67					141
						74	9									
04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	79	1	2670	2	Y	56	179	1	1	8	17
						62	9									
05	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	89	1	2927	2	Y	61					78
						67	9									
06	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	77	1	2830	2	Y	41					119
						45	9									
*07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	101	1	3349	2	Y	20					139
						22	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4892	2	50	9	Y	45	38	1			59
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3138	2	41	9	Y	37	44	1			52
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3649	2	25	9	Y	23	33	1			42
05	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	2593	2	34	9	Y	31	36	1			37
06	2670	X	1335	-0-	-1335	-0-	1332	2	3	9	Y	3					40
*07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2800	2	28	9	Y	25	27	1			38

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3937	2	40	9	Y	36	38	1			51
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40	38	1			53
04	3150	X	1617	-0-	-1533	-0-	1606	2	11	9	Y	10	34	1			29
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3551	2	47	9	Y	43	25	1			47
06	3150	X	2134	-0-	-1016	-0-	2130	2	4	9	Y	4					51
07	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2740	2	28	9	Y	25	35	1			41

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	35	1			42
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4270	2	56	9	Y	51	31	1			62
04	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3780	2	26	9	Y	24	40	1			46
05	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	3319	2	44	9	Y	40	39	1			47
06	3870	X	2529	-0-	-1341	-0-	2523	2	6	9	Y	5					52
07	3999	X	2296	-0-	-1703	-0-	2273	2	23	9	Y	21	35	1			38

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	4872	X	4636	-0-	-236	-0-	4590	2	46	9	Y	42	41	1			61
03	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	4542	2	58	9	Y	53	43	1			71
04	5040	X	4578	-0-	-462	-0-	4545	2	33	9	Y	30	44	1			57
05	4960	X	4365	-0-	-595	-0-	4308	2	57	9	Y	52	46	1			63
06	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4627	2	10	9	Y	9					72
07	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	4105	2	40	9	Y	36	47	1			61

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3740	2	Y	75	40	1			37
							83	9									
03	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	95	1	3736	2	Y	53	70	1			20
							58	9									
04	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	93	1	3658	2	Y	30	36	1			14
							33	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	103	1	3961	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
06	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	89	1	3604	2	Y	36	40	1			19
							40	9									
07	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	101	1	3814	2	Y	47	39	1			27
							52	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	6438	X	6220	-0-	-218	-0-	136	1	5954	2	Y	118	62	1			172
							130	9									
03	6882	X	6835	-0-	-47	-0-	166	1	6563	2	Y	96	126	1			142
							106	9									
04	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	157	1	6153	2	Y	53	63	1			132
							58	9									
05	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	166	1	6352	2	Y	77	63	1			146
							85	9									
06	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	150	1	6059	2	Y	57	62	1			141
							63	9									
07	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	163	1	6149	2	Y	76	63	1			154
							84	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

02	4785	X	3707	-0-	-1078	-0-	3707	2			N	-0-					212
03	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	4655	2	24	9	N	22	149	1			85
04	4950	X	3387	-0-	-1563	-0-	3385	2	2	9	N	2					87
05	4650	X	759	-0-	-3891	-0-	751	2	8	9	N	7					94
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					94
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					94

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

02	1769	X	1669	-0-	-100	-0-	1668	2	1	9	N	1					289
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					289
04	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2			N	-0-					289
05	2759	X	1714	-0-	-1045	-0-	1712	2	2	9	N	2					291
06	2670	X	1024	-0-	-1646	-0-	1015	2	9	9	N	8					299
07	2759	X	1438	-0-	-1321	-0-	1438	2			N	-0-					299

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

02	2581	X	2370	-0-	-211	-0-	2370	2			N	-0-					151
03	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					151
04	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	2352	2			N	-0-					151
05	2635	X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			N	-0-					151
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					151
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2289	-0-	-437	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	454	-0-	-2460	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	121	-0-	-2328	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	276	-0-	-2094	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	275	-0-	-2174	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

02	2900 N	2498	-0-	-402	4805	2498	2			N	-0-					287
03	3100 N	1812	-0-	-1288	3517	1812	2			N	-0-					287
04	3000 N	1419	-0-	-1581	1936	1419	2			N	-0-					287
05	3100 N	2156	-0-	-944	992	2156	2			N	-0-					287
*06	2565 N	1573	-0-	-992	-0-	1573	2			N	-0-					287
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					287

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					49
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					49
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					49
05	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2961	2	37	9	N	34					83
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	4					87
07	3286 X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			N	-0-					87

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1200	2	28	9	N	25					45
05	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	1063	2	41	9	N	37	62	1			20
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					20
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	3190 X	2408	-0-	-782	-0-	2324	2	84	9	N	76	190	1			21
03	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-					21
04	2850 X	2252	-0-	-598	-0-	2252	2			N	-0-					21
05	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					21
06	2610 X	2368	-0-	-242	-0-	2325	2	43	9	N	39					60
07	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			N	-0-					60

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	1823	2			N	-0-					38
03	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			N	-0-					38
04	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					38
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2276	2	55	9	N	50					88
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	22					110
07	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	2032	2			N	-0-					110

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

02	2320	N	1602	-0-	-718	-0-	1602	2			N	-0-					23
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					23
04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	2			N	-0-					23
05	3100	N	2602	-0-	-498	516	2574	2	28	9	N	25					48
06	3000	N	2612	-0-	-388	128	2612	2			N	-0-					48
*07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2868	2	11	9	N	10					58

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					18
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					18
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2038	2	29	9	N	26					44
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					44
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					54

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

02	4205	X	4178	-0-	-27	-0-	4178	2			N	-0-					52
03	4495	X	4266	-0-	-229	-0-	4266	2			N	-0-					52
04	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	4220	2			N	-0-					52
05	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-					52
06	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	4180	2			N	-0-					52
07	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					105
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					105
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
05	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					105
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					105
07	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	435	N	320	-0-	-115	-0-	320	2			N	-0-					56
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					56
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	136	2			N	-0-					56
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4662	-0-	-268	-0-	4662	2			N	-0-	99	1			41
03	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	5286	2	24	9	N	22					63
04	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	5166	2	29	9	N	26					89
05	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	5253	2	22	9	N	20					109
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5173	2	21	9	N	19					128
07	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	5209	2	12	9	N	11					139

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					126
03	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5110	2	43	9	N	39					165
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					165
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5268	2	40	9	N	36	181	1			20
06	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2			N	-0-					20
07	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	5073	2			N	-0-					20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

02	3306	X	2842	-0-	-464	-0-	2842	2			N	-0-					22
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					22
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					22
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3685	2	25	9	N	23					45
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					45
*07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3722	2	22	9	N	20					65

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

02	5133	X	4953	-0-	-180	-0-	4913	2	40	9	N	36	177	1			17
03	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	2			N	-0-					17
04	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	4911	2			N	-0-					17
05	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4589	2			N	-0-					17
06	5130	X	4004	-0-	-1126	-0-	4004	2			N	-0-					17
07	5301	X	4928	-0-	-373	-0-	4928	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					150
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					150
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					150
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					150
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			N	-0-					150
07	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	1534	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	1972	N	1736	-0-	-236	-0-	1736	2			N	-0-					12
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			N	-0-					12
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					12
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	N	21					33
06	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					33
07	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	1703	2	35	9	N	32	51	1			14

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
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	116 1		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

02	3451 X	818	-0-	-2633	-0-	818 2		N	-0-			140
03	3689 X	460	-0-	-3229	-0-	460 2		N	-0-			140
04	3570 X	531	-0-	-3039	-0-	523 2	8 9	N	7			147
05	3689 X	506	-0-	-3183	-0-	506 2		N	-0-			147
06	3570 X	341	-0-	-3229	-0-	341 2		N	-0-			147
*07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			147

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	285 1	6330 2	N	176	188 1		38
						194 9						
03	6448 X	6411	-0-	-37	-0-	269 1	5971 2	N	155	175 1		18
						171 9						
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	309 1	6859 2	N	27			45
						30 9						
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	313 1	6958 2	N	195			240
						215 9						
06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	298 1	6615 2	N	133	355 1		18
						146 9						
*07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	332 1	7376 2	N	15			33
						17 9						

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			94
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			94
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709 2		N	-0-			94
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	1397 2		N	-0-			94
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407 2		N	-0-			94
07	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	1463 2		N	-0-			94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2	9	N	2	174	1			-0-
03	3038	X	1213	-0-	-1825	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	768	-0-	-2172	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	252	-0-	-2786	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	121	1			-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

02	4408	X	4	-0-	-4404	-0-	4	2			N	-0-					15
03	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2			N	-0-					15
04	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	2971	2			N	-0-					15
05	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	2430	2			N	-0-					15
06	4260	X	2466	-0-	-1794	-0-	2308	2	158	9	N	144					159
07	4402	X	2194	-0-	-2208	-0-	2159	2	35	9	N	32	178	1			13

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					28
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					28
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					28
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					28
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

02	2929	X	2502	-0-	-427	-0-	118	1	2384	2	N	-0-					17
03	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	87	1	1705	2	N	-0-					17
04	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	119	1	2343	2	N	75	60	1			32
							83	9									
05	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	99	1	1989	2	N	-0-					32
06	3180	X	1941	-0-	-1239	-0-	94	1	1847	2	N	-0-					32
07	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	105	1	2010	2	N	-0-					32

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
02	2146	N	1805	-0-	-341	-0-	1805	2			N	-0-					15
03	2232	N	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-					15
04	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-					15
05	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1347	2	70	9	N	64					79
06	1560	N	985	-0-	-575	-0-	965	2	20	9	N	18					97
07	1581	N	760	-0-	-821	-0-	760	2			N	-0-	97	5			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	N	12					78
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	N	21					99
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					99
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	N	7					106
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6					112
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2172	2	7	9	N	6					118

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					67
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					67
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2413	2	18	9	N	16					83
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					83
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2641	2	39	9	N	35					118
*07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4	9	N	4					122

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-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-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6699 X	6115	-0-	-584	-0-	6061	2	54	9	Y	49	56	1			12
03	7161 X	6303	-0-	-858	-0-	6270	2	33	9	Y	30					42
04	6930 X	5986	-0-	-944	-0-	5957	2	29	9	Y	26	55	1			13
05	7161 X	6038	-0-	-1123	-0-	6038	2			Y	-0-					13
06	6390 X	5573	-0-	-817	-0-	5547	2	26	9	Y	24					37
07	6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5988	2	7	9	Y	6					43

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

*08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-			134
*09	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-			134
*10	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-			134
*11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1290	2	17	9	N	15			149
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10			159
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			159
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1319	2	44	9	N	40	102	1	97
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			97
*04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-			97
*05	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1217	2	6	9	N	5			102
*06	1320 N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-			102
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			102

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					138
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					138
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					138
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					138
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	251	1	4472	2	N	103					230
						113	9									
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	258	1	4645	2	N	76	185	1			121
						84	9									
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	242	1	4063	2	N	-0-					121
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	245	1	4380	2	N	26					147
						29	9									
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	2	N	20					167
						22	9									
*07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	236	1	4406	2	N	-0-					167

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					99
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					99
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					99
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					99
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4018	2	185	9	N	168	178	1			89
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					89

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					31
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					31
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					31
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					31
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					31
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					31

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1682 N	1216	-0-	-466	-0-	1216	2		N	-0-			146
03	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2		N	-0-			146
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			146
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			146
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			146
07	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2		N	-0-			146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

06	54370 X	54370	-0-	-0-	-0-	54370	2			N	-0-					-0-
07	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

02	667 N	641	-0-	-26	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					96
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	389	2	48	9	N	44	123	1			17
04	600 N	26	-0-	-574	-0-	4	2	22	9	N	20					37
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	402	2	14	9	N	13					50
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	424	2	11	9	N	10					60
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					60

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

02	1073 N	1000	-0-	-73	-0-	961	2	39	9	Y	35					110
03	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-	70	1			40
04	840 N	55	-0-	-785	-0-	5	2	50	9	Y	45					85
05	1240 N	519	-0-	-721	-0-	502	2	17	9	Y	15					100
06	990 N	541	-0-	-449	-0-	530	2	11	9	Y	10					110
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					110

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					20
03	T. A.	97	-0-	97	289	97	2			Y	-0-					20
04	T. A.	1	-0-	1	290	1	2			Y	-0-					20
05	390 X	100	-0-	-290	-0-	100	2			Y	-0-					20
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					20
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	4843 #	4549	-0-	-294	-0-	4549	3		N	-0-		-0-
03	5115 #	4907	-0-	-208	-0-	4907	3		N	-0-		-0-
04	4950 #	4585	-0-	-365	-0-	4585	3		N	-0-		-0-
05	5115 #	1396	-0-	-3719	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
06	4800 #	1753	-0-	-3047	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
07	4898 #	1709	-0-	-3189	-0-	1709	3		N	-0-		-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

02	1363 #	1194	-0-	-169	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
03	1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
04	1410 #	569	-0-	-841	-0-	569	3		N	-0-		-0-
05	1426 #	703	-0-	-723	-0-	703	3		N	-0-		-0-
06	1230 #	1227	-0-	-3	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
07	1271 #	1137	-0-	-134	-0-	1137	3		N	-0-		-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

02	42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	42107	3		N	-0-		-0-
03	45663 X	43150	-0-	-2513	-0-	43150	3		N	-0-		-0-
04	44190 X	41788	-0-	-2402	-0-	41788	3		N	-0-		-0-
05	45663 X	40274	-0-	-5389	-0-	40274	3		N	-0-		-0-
06	44190 X	37776	-0-	-6414	-0-	37776	3		N	-0-		-0-
07	45012 X	38747	-0-	-6265	-0-	38741	3	6 9	N	5	4 1	1

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	5916	1	17684	3	N	-0-					-0-
03	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	6324	1	22151	3	N	-0-					-0-
04	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	6120	1	19663	3	N	-0-					-0-
05	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	6324	1	20280	3	N	-0-					-0-
06	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	6120	1	19702	3	N	-0-					-0-
*07	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1025	1	17826	3	N	3	2	1			1
						3	9									

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

02	377 X	294	-0-	-83	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	420 X	240	-0-	-180	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	434 X	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360 X	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					1

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

02	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	56007	3			N	-0-					1
03	65193 X	62475	-0-	-2718	-0-	62475	3			N	-0-					1
04	62970 X	59409	-0-	-3561	-0-	59409	3			N	-0-					1
05	61699 X	61699	-0-	-0-	-0-	61699	3			N	-0-					1
06	60450 X	58548	-0-	-1902	-0-	58548	3			N	-0-					1
*07	62844 X	62844	-0-	-0-	-0-	62837	3	7	9	N	6	6	1			1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

02	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	3			N	-0-					1
03	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	3			N	-0-					1
04	26220 X	26113	-0-	-107	-0-	26113	3			N	-0-	1	5			-0-
05	27094 X	26954	-0-	-140	-0-	26953	3	1	9	N	1					1
06	26220 X	26025	-0-	-195	-0-	26025	3			N	-0-					1
07	27094 X	26945	-0-	-149	-0-	26943	3	2	9	N	2	2	1			1

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

02	T. A.	4160	-0-	4160	4160	4160	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	4275	-0-	4275	8435	4275	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	4141	-0-	4141	12576	4141	3			N	-0-					-0-
05	16631 X	4055	-0-	-12576	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
06	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	262	-0-	-4755	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	59	-0-	-5304	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	288	-0-	-4902	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	225	1	739	2	Y	-0-					25
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	272	1	895	2	Y	-0-					25
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	-0-					25
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					25
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1					26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-					64
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	60					124
04	3000	N	5599	-0-	2599	2599	745	1	4842	2	Y	11					135
							12	9									
05	3100	N	4964	-0-	1864	4463	917	1	3963	2	Y	76	104	1			107
							84	9									
06	3000	N	3846	-0-	846	5309	728	1	3117	2	Y	1					108
							1	9									
*07	8471	X	3162	-0-	-5309	-0-	684	1	2478	2	Y	-0-					108

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	2900	N	3284	-0-	384	4450	765	1	2519	2	Y	-0-					49
03	8450	X	4000	-0-	-4450	-0-	931	1	3066	2	Y	3					52
							3	9									
04	2490	X	1782	-0-	-708	-0-	238	1	1544	2	Y	-0-					52
05	2573	X	1684	-0-	-889	-0-	316	1	1364	2	Y	4	5	1			51
							4	9									
06	2490	X	1929	-0-	-561	-0-	365	1	1564	2	Y	-0-					51
07	2573	X	1808	-0-	-765	-0-	391	1	1416	2	Y	1					52
							1	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	477	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	510	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1703	-0-	-337	-0-	227	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1574	-0-	-627	-0-	296	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	340	1	1230	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

02	3770	X	3083	-0-	-687	-0-	718	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	767	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2622	-0-	-1278	-0-	350	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	416	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	553	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2132	-0-	-1154	-0-	462	1	1670	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
02	2639	X	2108	-0-	-531	-0-	490	1	1611	2	N	6					93
							7	9									
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	713	1	2348	2	N	4					97
							4	9									
04	3540	X	2348	-0-	-1192	-0-	313	1	2032	2	N	3					100
							3	9									
05	3658	X	1682	-0-	-1976	-0-	316	1	1364	2	N	2					102
							2	9									
06	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	465	1	1993	2	N	1					103
							1	9									
07	3069	X	1856	-0-	-1213	-0-	399	1	1444	2	N	12					115
							13	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	566	1	1864	2	Y	-0-					72
03	2139	N	1253	-0-	-886	-0-	292	1	961	2	Y	-0-					72
04	1980	N	878	-0-	-1102	-0-	117	1	761	2	Y	-0-					72
05	2232	N	1473	-0-	-759	-0-	277	1	1196	2	Y	-0-					72
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	293	1	1254	2	Y	-0-					72
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	265	1	961	2	Y	-0-					72

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

02	754	N	621	-0-	-133	-0-	145	1	476	2	N	-0-					46
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	2	N	-0-					46
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	103	1	669	2	N	-0-					46
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	90	1	390	2	N	-0-					46
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	92	1	394	2	N	4					50
							4	9									
07	806	N	374	-0-	-432	-0-	81	1	293	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

02	2816	N	1797	-0-	-1019	-0-	419	1	1378	2	Y	-0-					52
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	14					66
							15	9									
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	362	1	2352	2	Y	-0-					66
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	470	1	2029	2	Y	19	26	1			59
							21	9									
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	530	1	2270	2	Y	-0-					59
*07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	598	1	2166	2	Y	1					60
							1	9									

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	288	1	948	2	N	4					52
							4	9									
03	1023	N	863	-0-	-160	-0-	201	1	661	2	N	1					53
							1	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	109	1	707	2	N	4					57
							4	9									
05	1023	N	729	-0-	-294	-0-	137	1	592	2	N	-0-					57
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	N	-0-					57
07	837	N	11	-0-	-826	-0-	1	1	3	2	N	6					63
							7	9									

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

02	5916	X	3590	-0-	-2326	-0-	834	1	2747	2	N	8					30
							9	9									
03	5642	X	3696	-0-	-1946	-0-	861	1	2834	2	N	1					31
							1	9									
04	5460	X	2916	-0-	-2544	-0-	388	1	2524	2	N	4					35
							4	9									
05	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	612	1	2643	2	N	3					38
							3	9									
06	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	560	1	2396	2	N	5					43
							6	9									
*07	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	1539	1	5571	2	N	2					45
							2	9									

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

02	2378	X	2253	-0-	-125	-0-	525	1	1728	2	N	-0-					57
03	2511	X	2070	-0-	-441	-0-	479	1	1577	2	N	13					70
							14	9									
04	2430	X	1951	-0-	-479	-0-	260	1	1687	2	N	4					74
							4	9									
05	2418	X	2063	-0-	-355	-0-	387	1	1673	2	N	3					77
							3	9									
06	2340	X	1467	-0-	-873	-0-	277	1	1187	2	N	3					80
							3	9									
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					80

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	163	1	538	2	N	-0-					18
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	165	1	542	2	N	-0-					18
04	660	X	646	-0-	-14	-0-	86	1	560	2	N	-0-					18
05	744	X	616	-0-	-128	-0-	116	1	500	2	N	-0-					18
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	N	-0-					18
07	744	X	645	-0-	-99	-0-	140	1	505	2	N	-0-					18

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

02	1537	X	1444	-0-	-93	-0-	336	1	1108	2	Y	-0-					17
03	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	308	1	1015	2	Y	3					20
							3	9									
04	1590	X	1427	-0-	-163	-0-	190	1	1234	2	Y	3					23
							3	9									
05	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	192	1	829	2	Y	-0-					23
06	1500	X	979	-0-	-521	-0-	185	1	792	2	Y	2					25
							2	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1					26

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	187	1	614	2	Y	-0-					9
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	190	1	626	2	Y	-0-					9
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	102	1	662	2	Y	-0-					9
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	129	1	557	2	Y	-0-	1	1			8
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	2	Y	-0-					8
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	142	1	514	2	Y	1					9
							1	9									

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

02	1363	X	1120	-0-	-243	-0-	260	1	857	2	N	3					33
							3	9									
03	1457	X	1209	-0-	-248	-0-	282	1	927	2	N	-0-					33
04	1410	X	828	-0-	-582	-0-	110	1	716	2	N	2					35
							2	9									
05	1395	X	753	-0-	-642	-0-	141	1	610	2	N	2					37
							2	9									
06	1350	X	582	-0-	-768	-0-	110	1	472	2	N	-0-					37
07	1209	X	621	-0-	-588	-0-	133	1	480	2	N	7					44
							8	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	2	N	-0-					13
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	N	-0-					13
04	120	X	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	2	N	-0-					13
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					13
06	180	X	53	-0-	-127	-0-	10	1	43	2	N	-0-					13
07	186	X	65	-0-	-121	-0-	14	1	50	2	N	1					14
							1	9									

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

02	2349	N	2077	-0-	-272	-0-	483	1	1591	2	N	3					70
							3	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	602	1	1981	2	N	-0-					70
04	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	288	1	1870	2	N	-0-					70
05	2232	N	1704	-0-	-528	-0-	320	1	1384	2	N	-0-					70
06	2490	N	1546	-0-	-944	-0-	293	1	1253	2	N	-0-					70
07	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	443	1	1606	2	N	21					91
							23	9									

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

02	1798	X	1155	-0-	-643	-0-	269	1	886	2	N	-0-					19
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	306	1	1008	2	N	5					24
							6	9									
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	6					30
							7	9									
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	N	15	10	1			35
							17	9									
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	326	1	1395	2	N	-0-					35
07	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	239	1	865	2	N	1					36
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

02	2755	X	1558	-0-	-1197	-0-	70	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	83	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1566	-0-	-804	-0-	70	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	71	1	1490	2	N	-0-					-0-
*07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1542	2	Y	18	1	8			108
							20	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1991	2	Y	17					125
							19	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	39	1	1942	2	Y	3					128
							3	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	34	1	1802	2	Y	17					145
							19	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	39	1	1815	2	Y	7					152
							8	9									
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	29	1	1820	2	Y	2					154
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					10
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					10
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					30
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					30
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					30
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					30
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					30
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					13
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					13
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					13
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	53	1	926	2	Y	-0-					13
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	46	1	767	2	Y	-0-					13
07	961	N	759	-0-	-202	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					13

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	N	3113	-0-	-512 B	-0-	724	1	2381	2	Y	7					71
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3126	N	3126	-0-	-0- B	-0-	726	1	2389	2	Y	10					81
							11	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	287	1	1865	2	Y	3					84
							3	9									
05	1697	N	1650	-0-	-47 B	-0-	309	1	1334	2	Y	6	4	1			86
							7	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	406	1	1739	2	Y	11					97
							12	9									
*07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	244	1	881	2	Y	1					98
							1	9									

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

02	58		69	-0-	11 B	11	16	1	53	2	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11																	
03	101	N	90	-0-	-11 B	-0-	21	1	69	2	N	-0-					20
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	10	1	68	2	N	-0-					20
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	N	3	2	1			21
							3	9									
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	12	1	51	2	N	-0-					21
*07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	14	1	48	2	N	-0-					21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

02	15226	R	6495	-0-	-8731 B	-0-	1511	1	4972	2	N	11					28
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10828		9363	-0-	-1465 B	-1465	2176	1	7163	2	N	22					50
							24	9									
04	7979		2317	-0-	-5662 B	-7127	308	1	2002	2	N	6					56
							7	9									
05	9424		1639	-0-	-7785 B	-14912	308	1	1329	2	N	2	2	1			56
							2	9									
06	5501		1390	-0-	-4111 B	-19023	263	1	1127	2	N	-0-					56
07	892		988	-0-	96 B	-18927	214	1	774	2	N	-0-					56

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

02	0	Z	132	-0-	132 B	193498	31	1	101	2	N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193498																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-					70
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-					70
*05	526		-0-	-0-	-526 B	192972					N	-0-	1	1			69
*06	476		-0-	-0-	-476 B	192496					N	-0-					69
*07	77		-0-	-0-	-77 B	192419					N	-0-					69

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 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
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377		-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					110
03	403		13	-0-	-390	-0-	3	1	10	2	N	-0-					110
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	749		749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					110
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	434	1	1860	2	N	18					128
							20	9									
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	515	1	1864	2	N	25					153
							28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

02	754 N	489	-0-	-265	-0-	114	1	375	2	Y	-0-			8
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	98	1	323	2	Y	-0-			8
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	18	1	115	2	Y	1			9
						1	9							
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	52	1	224	2	Y	-0-			9
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			9
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			22

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

02	2859 X	2695	-0-	-164	-0-	628	1	2067	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	565	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	272	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	1873	-0-	-1599	-0-	352	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2291	-0-	-499	-0-	434	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	1969	-0-	-914	-0-	426	1	1543	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					7
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	2	N	-0-					7
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	N	-0-					7
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1	1091	2	N	-0-					7
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	2	N	-0-					7
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	310	1	1123	2	N	1					8
						1	9									

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

02	4640 X	3003	-0-	-1637	-0-	700	1	2303	2	N	-0-					13
03	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	685	1	2253	2	N	-0-					13
04	3030 X	2326	-0-	-704	-0-	310	1	2016	2	N	-0-					13
05	3224 X	2104	-0-	-1120	-0-	396	1	1708	2	N	-0-					13
06	3120 X	2598	-0-	-522	-0-	492	1	2106	2	N	-0-					13
07	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	541	1	1959	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	260	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	902	1	3862	2	N	-0-					-0-
*07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1197	1	4335	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-					60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	168	1	728	2	N	-0-					60
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	118	1	505	2	N	-0-					60
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	N	-0-					60

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2156	-0-	-19	-0-	502	1	1654	2	N	-0-					51
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	424	1	1396	2	N	-0-					51
04	2160	N	1210	-0-	-950	-0-	161	1	1049	2	N	-0-					51
05	2294	N	1238	-0-	-1056	-0-	233	1	1005	2	N	-0-					51
06	1770	N	1103	-0-	-667	-0-	209	1	894	2	N	-0-					51
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	312	1	1130	2	N	-0-					51

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1774					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

02	203	N	79	-0-	-124	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

02	116	N	42	-0-	-74	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
03	9610 X	9569	-0-	-41	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
04	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
05	9579 X	9553	-0-	-26	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
06	9270 X	9149	-0-	-121	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
07	9610 X	9550	-0-	-60	-0-	9549	3	1	9	N	1					1

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

02	T. A.	5243	-0-	5243	5243	5243	3			N	-0-					-0-
03	10459 X	5216	-0-	-5243	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
05	5673 X	5408	-0-	-265	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06	5490 X	4798	-0-	-692	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	5673 X	4895	-0-	-778	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	7619	-0-	7619	7619	7619	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	7460	-0-	7460	15079	7460	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	6418	-0-	6418	21497	6418	3		N	-0-			-0-
05	29045 X	7548	-0-	-21497	-0-	7548	3		N	-0-			-0-
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3		N	-0-			-0-
*07	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

02	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3		N	-0-			-0-
03	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3		N	-0-			-0-
04	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	3		N	-0-			-0-
05	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3		N	-0-			-0-
06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	3		N	-0-			-0-
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	T. A.	11606	-0-	11606	11606	11606	3		N	-0-			-0-
03	27586 X	15980	-0-	-11606	-0-	15980	3		N	-0-			-0-
04	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	3		N	-0-			-0-
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3		N	-0-			-0-
06	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3		N	-0-			-0-
*07	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	T. A.	24608	-0-	24608	24608	24608	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	23963	-0-	23963	48571	23963	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	24806	-0-	24806	73377	24806	3		N	-0-			-0-
05	100014 X	26637	-0-	-73377	-0-	26637	3		N	-0-			-0-
06	25470 X	24703	-0-	-767	-0-	24703	3		N	-0-			-0-
07	26319 X	25312	-0-	-1007	-0-	25312	3		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

02	6554 X	3657	-0-	-2897	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	4154	-0-	-2626	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	3392	-0-	-2095	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	2139	-0-	-1971	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-
06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

02	DLQ G-10	5440	-0-	5440	5440	5440	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6194	-0-	6194	11634	6194	2		N	-0-			-0-
04	20567 X	8933	-0-	-11634	-0-	8933	2		N	-0-			-0-
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2		N	-0-			-0-
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2		N	-0-			-0-
04	9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
05	9827 X	9698	-0-	-129	-0-	9698	2		N	-0-			-0-
06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2		N	-0-			-0-
07	9827 X	9292	-0-	-535	-0-	9292	2		N	-0-			-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11284	3	173 9	N	157	181 1		374
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8986	3	6 9	N	5	181 1		198
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9674	3	3 9	N	3			201
05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10495	3	372 9	N	338	190 1		349
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5875	3	41 9	N	37	181 1		205
*07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9895	3	77 9	N	70	168 1		107

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1625	2	110	9	Y	100					244
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	Y	18	179	1			83
04	1860	X	1192	-0-	-668	-0-	1126	2	66	9	Y	60					143
05	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	1216	2	50	9	Y	45					188
06	1860	X	448	-0-	-1412	-0-	427	2	21	9	Y	19	166	1			41
07	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	445	2	9	9	Y	8					49

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					117
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					117
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					117
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					117
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					117
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					117

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

02	5149		5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
03	5363		3337	-0-	-2026	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	5190		1943	-0-	-3247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	5363		-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190		-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363		-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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

02	783 #	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

02	8914 R	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					83
03	9250 R	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					83
04	9600 #	7946	-0-	-1654	-0-	7946	2			N	-0-					83
05	9920 #	6227	-0-	-3693	-0-	6227	2			N	-0-					83
06	9600 #	8684	-0-	-916	-0-	8616	2	68	9	N	62	3	8			142
07	9517 #	8518	-0-	-999	-0-	8518	2			N	-0-					142

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	2649	-0-	-1567	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
06	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	1325	-0-	-2891	-0-	1325	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	14B2 EXT	199	-0-	199	611	199	3	N	-0-			-0-
03	732 X	121	-0-	-611	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			6
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			6
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			6
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-			6
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	76	2	Y	1			7
							1	9							
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			7

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

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-			12
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-			12
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	2	Y	-0-			12
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			12
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	4	1	279	2	Y	4			16
							4	9							
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	Y	-0-			16

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	5483	-0-	2483	2483	5483	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4149	-0-	1049	3532	4149	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3072	-0-	72	3604	3072	2			N	-0-			-0-
*07	6938	X	3334	-0-	-3604	-0-	3334	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-			-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			Y	-0-			-0-
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-			-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			Y	-0-			-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			Y	-0-			-0-
*07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-			-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-			-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-			-0-
05	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-			-0-
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			Y	-0-			-0-
*07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

02	3422 X	2964	-0-	-458 B	-43473	2964	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3096	-0-	-562 B	-43473	3096	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2788	-0-	-692 B	-43473	2788	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2748	-0-	-414 B	-43473	2748	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2533	-0-	-527 B	-43473	2533	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2840	-0-	-322 B	-43473	2840	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	1972 N	1915	-0-	-57 B	-20671	1915	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2019	-0-	-89 B	-20671	2019	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1870	-0-	-80 B	-20671	1870	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1901	-0-	-145 B	-20671	1901	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1773	-0-	-177 B	-20671	1773	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1864	-0-	-58 B	-20671	1864	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

02	3741 X	2575	-0-	-1166 B	-4950	2575	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2372	-0-	-1627 B	-4950	2372	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2275	-0-	-845 B	-4950	2275	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2755	-0-	-469 B	-4950	2755	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2769	-0-	-141 B	-4950	2769	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2954	-0-	195 B	-4755	2954	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2262 X	420	-0-	-1842 B	-323023	420	2		N	-0-			-0-
03	279 X	333	-0-	54 B	-322969	333	2		N	-0-			-0-
04	450 X	223	-0-	-227 B	-322969	223	2		N	-0-			-0-
05	465 X	239	-0-	-226 B	-322969	239	2		N	-0-			-0-
06	450 X	386	-0-	-64 B	-322969	386	2		N	-0-			-0-
07	434 X	409	-0-	-25 B	-322969	409	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	2436 N	2259	-0-	-177 B	-8438	2259	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2305	-0-	-175 B	-8438	2305	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	1961	-0-	-469 B	-8438	1961	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2137	-0-	-281 B	-8438	2137	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2275	-0-	55 B	-8383	2275	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	2358	-0-	343 B	-8040	2358	2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
*07	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

02	290 N	335	-0-	45 B	-37526	335	2		N	-0-			-0-
03	217 N	386	-0-	169 B	-37357	386	2		N	-0-			-0-
04	300 N	303	-0-	3 B	-37354	303	2		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-37354	372	2		N	-0-			-0-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-37354	340	2		N	-0-			-0-
07	310 N	333	-0-	23 B	-37331	333	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	1682 N	1400	-0-	-282 B	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
*07	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	1276 N	1274	-0-	-2 B	-44	1274	2		N	-0-			-0-
03	842 N	886	-0-	44 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
05	558 N	402	-0-	-156 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*07	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

02	1537 N	1066	-0-	-471 B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	979	-0-	-168 B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	526	-0-	-824 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	801	-0-	-532 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	744 N	235	-0-	-509 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	720 N	291	-0-	-429 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	744 N	241	-0-	-503 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	4843 X	4309	-0-	-534 B	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4775	-0-	-402 B	-0-	4775	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	3593	-0-	-1057 B	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	3301	-0-	-1473 B	-0-	3301	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	522	1	26544	3	N	28	163	1	7	8	35
						31	9									
03	58826 X	31729	-0-	-27097	-0-	558	1	31061	3	N	100	7	8			128
						110	9									
04	34560 X	25834	-0-	-8726	-0-	540	1	25199	3	N	86	180	1	1	8	33
						95	9									
05	35712 X	24646	-0-	-11066	-0-	558	1	24014	3	N	67					100
						74	9									
06	30720 X	13771	-0-	-16949	-0-	504	1	13223	3	N	40					140
						44	9									
07	31744 X	17190	-0-	-14554	-0-	466	1	16694	3	N	27	1	8			166
						30	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

02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	127	1	1364	2	N	4	18
						4	9					
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	170	1	2080	2	N	-0-	18
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	2	N	-0-	18
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-	18
06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	144	1	1683	2	N	-0-	18
07	1829 N	932	-0-	-897	-0-	77	1	855	2	N	-0-	18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	435 N	425	-0-	-10	-0-	36	1	389	2	N	-0-	64
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	2	N	-0-	64
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	35	1	405	2	N	-0-	64
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	32	1	397	2	N	-0-	64
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	2	N	-0-	64
07	465 N	326	-0-	-139	-0-	27	1	299	2	N	-0-	64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
RWJ OPERATING LLC 739805
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

02	174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-	86
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	86
04	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-	86
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	86
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	86
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1101	2	79	9	Y	72					152
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1050	2	34	9	Y	31					183
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	643	2	43	9	Y	39	149	7			73
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	Y	41					114
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					116
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2					118

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

02	2117	N	1759	-0-	-358	-0-	76	1	1683	2	N	-0-					67
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	72	1	1597	2	N	20					87
							22	9									
04	1770	N	20	-0-	-1750	-0-	1	1	19	2	N	-0-					87
05	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	60	1	1325	2	N	-0-					87
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	N	-0-					87
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	N	33					120
							36	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	118	1	2626	2	N	118					265
							130	9									
03	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	83	1	1855	2	N	70	177	1			158
							77	9									
04	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	102	1	2265	2	N	82					240
							90	9									
05	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	95	1	2116	2	N	73	186	1			127
							80	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	N	113					240
							124	9									
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	123	1	2739	2	N	48	183	1			105
							53	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

02	2552	X	2218	-0-	-334	-0-	95	1	2121	2	N	2					145
							2	9									
03	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	104	1	2321	2	N	18					163
							20	9									
04	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	101	1	2253	2	N	55					218
							61	9									
05	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	102	1	2263	2	N	52	185	1			85
							57	9									
06	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	98	1	2182	2	N	57					142
							63	9									
07	2511	X	1995	-0-	-516	-0-	84	1	1860	2	N	46					188
							51	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	N	60					165
							66	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	N	60					225
							66	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	50	190	1			85
							55	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	58					143
							64	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	55					198
							61	9									
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	53	178	1			73
							58	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					63
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					63
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					63
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					63
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	143	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					55
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					55
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	18					73
							20	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	N	25					98
							28	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	24					122
							26	9									
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	51	1	1138	2	N	21					143
							23	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					119
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					119
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	N	-0-					119
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	19	1	370	2	N	-0-					119
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-					119
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	19	1	306	2	N	-0-					119

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
02	3422	X	1500	-0-	-1922	-0-	64	1	1425	2	N	10					163
							11	9									
03	3658	X	1045	-0-	-2613	-0-	45	1	999	2	N	1	36	1			128
							1	9									
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	168	1	3729	2	N	-0-					128
05	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	154	1	3414	2	N	-0-					128
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	143	1	3168	2	N	85					213
							94	9									
07	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	141	1	3139	2	N	83	183	1			113
							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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

RWJ OPERATING LLC 739805
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	56	2	3	9	N	3					3
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2	9	N	2					5
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					7
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					8
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					9

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC 739805
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

02	406	N	151	-0-	-255	-0-	151	2			N	-0-					25
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	114	2	2	9	N	2					27
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	11	2	7	9	N	6					33
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					35
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4					39
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	4					43

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

02	261	N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-					107
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	101	2	2	9	N	2					109
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	8	2	4	9	N	4					113
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					115
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					118
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					120

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	T. A.	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			11
04	T. A.	99	-0-	99	110	99	2		Y	-0-			11
05	T. A.	40	-0-	40	150	40	2		Y	-0-			11
06	T. A.	2	-0-	2	152	2	2		Y	-0-			11
07	T. A.	2	-0-	2	154	2	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

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

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

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

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

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

02	6670 X	5116	-0-	-1554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	6900 X	3047	-0-	-3853	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	1018	-0-	-4438	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	6900 X	2063	-0-	-4837	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	1441	-0-	-5689	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	784	-0-	-1166	-0-	23	1	761	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	843	-0-	-1172	-0-	23	1	820	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	577	-0-	-1373	-0-	14	1	563	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	637	-0-	-479	-0-	21	1	616	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

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

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

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

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	697	2	154	9	N	140					254
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	712	2	141	9	N	128	172	1			210
04	900 N	396	-0-	-504	-0-	250	2	146	9	N	133	173	1			170
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	806	4	129	9	N	117	170	1			117
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	780	4	120	9	N	109	177	1			49
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	806	4	107	9	N	97					146

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

02	725 N	678	-0-	-47	-0-	493	2	185	9	N	168	176	1			175
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	650	2	180	9	N	164	176	1			163
04	690 N	357	-0-	-333	-0-	207	2	150	9	N	136	173	1			126
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	620	4	160	9	Y	145	169	1			102
*06	810 N	754	-0-	-56	-0-	600	4	154	9	Y	140					242
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	620	4	149	9	Y	135	171	1			206

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

02	725 N	642	-0-	-83	-0-	515	2	127	9	N	115	172	1			159
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	444	2	131	9	N	119	181	1			97
04	1080 N	219	-0-	-861	-0-	101	2	118	9	N	107					204
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	372	4	110	9	N	100	170	1			134
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	360	4	96	9	N	87	177	1			44
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	70					114

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	696	2	110	9	N	100	167	1			126
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	759	2	117	9	N	106	180	1			52
04	840 N	358	-0-	-482	-0-	257	2	101	9	N	92					144
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	837	4	98	9	N	89	166	1			67
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	810	4	86	9	N	78					145
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	837	4	88	9	N	80	177	1			48

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

02	899 N	634	-0-	-265	-0-	524	2	110	9	N	100	1	8			247
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	691	2	147	9	N	134	172	1			209
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	256	2	215	9	N	195	176	1			228
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	837	4	200	9	N	182	170	1			240
06	810 N	458	-0-	-352	-0-	324	4	134	9	N	122	175	1			187
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					217

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	877	-0-	297	1807	656	2	221	9	N	201	77	1			127
03	5845	998	-0-	-4847	-0-	786	2	212	9	N	193	294	1			26
04	600	355	-0-	-245	-0-	45	2	310	9	N	282	308	1			-0-
05	1038	1038	-0-	-0-	-0-	752	4	286	9	Y	260	196	1			64
06	1060	1060	-0-	-0-	-0-	762	4	298	9	Y	271	319	1			16
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	817	4	293	9	Y	266	187	1			95

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

02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	35915 R	9785	-0-	-26130	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
03	22537 #	9499	-0-	-13038	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
04	21810 #	11111	-0-	-10699	-0-	11111	3			N	-0-					-0-
05	22537 #	12678	-0-	-9859	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
06	16350 #	8920	-0-	-7430	-0-	8920	3			N	-0-					-0-
*07	14547 R	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

02	232 N	231	-0-	-1	-0-	21	1	210	2	N	-0-					48
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	N	-0-					48
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					48
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	14	1	172	2	N	-0-					48
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	18	1	281	2	N	-0-					48
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					48

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13137 #	8629	-0-	-4508	-0-	8629	3			N	-0-					-0-
03	14043 #	8192	-0-	-5851	-0-	8192	3			N	-0-					-0-
04	11550 #	4630	-0-	-6920	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	11005 #	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	8940 #	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238 #	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

02	2262 X	1070	-0-	-1192	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	721	-0-	-1697	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1230 X	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					39
03	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	2583	3			Y	-0-					39
04	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3			Y	-0-					39
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-					39
06	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	3016	3			Y	-0-					39
07	3379 X	2551	-0-	-828	-0-	2551	3			Y	-0-					39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					1
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					1
04	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757	3			Y	-0-					1
05	2945 X	2352	-0-	-593	-0-	2352	3			Y	-0-					1
06	2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3			Y	-0-					1
07	2945 X	1951	-0-	-994	-0-	1951	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					1
03	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	3			Y	-0-					1
04	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	3190	3			Y	-0-					1
05	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			Y	-0-					1
06	3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3105	3			Y	-0-					1
07	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		Y	-0-			1
03	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537 3		Y	-0-			1
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315 3		Y	-0-			1
05	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286 3		Y	-0-			1
06	3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049 3		Y	-0-			1
07	3689 X	2101	-0-	-1588	-0-	2101 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		Y	-0-			1
03	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265 3		Y	-0-			1
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		Y	-0-			1
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		Y	-0-			1
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		Y	-0-			1
07	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		Y	-0-			31
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-			31
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		Y	-0-			31
05	2635 X	2423	-0-	-212	-0-	2423 3		Y	-0-			31
06	2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245 3		Y	-0-			31
*07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	2278 3		Y	-0-	1	5	30

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 3		Y	-0-			1
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 3		Y	-0-			1
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3		Y	-0-	1	5	-0-
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5106 3	1 9	Y	1			1
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3		Y	-0-			1
*07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		Y	-0-			113
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070 3		Y	-0-			113
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971 3		Y	-0-			113
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	2935 3		Y	-0-			113
06	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 3		Y	-0-			113
07	3131 X	2918	-0-	-213	-0-	2918 3		Y	-0-			113

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	5	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					93
03	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4237	3			Y	-0-					93
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-	1	5			92
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4362	3	1	9	Y	1					93
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					93
07	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3811	3			Y	-0-					93

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					13
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					13
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			Y	-0-	1	5			12
05	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2156	3	1	9	Y	1					13
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					13
07	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3			Y	-0-					13

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					1
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					1
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					1
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					1
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					1
03	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	3			Y	-0-					1
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	3428	3	1	9	Y	1					1
06	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3151	3			Y	-0-					1
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					1
03	4061	X	1717	-0-	-2344	-0-	1717	3			Y	-0-					1
04	3930	X	1591	-0-	-2339	-0-	1591	3			Y	-0-					1
05	4061	X	1793	-0-	-2268	-0-	1793	3			Y	-0-					1
06	3930	X	3416	-0-	-514	-0-	3416	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3254	-0-	-807	-0-	3254	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					21
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			Y	-0-					21
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			20
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	399	3	1	9	Y	1					21
06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	3			Y	-0-					21
*07	3100	N	3567	-0-	467	558	3567	3			Y	-0-					21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					19
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					19
04	2760	N	2702	-0-	-58	-0-	2702	3			Y	-0-					19
05	2852	N	2684	-0-	-168	-0-	2684	3			Y	-0-					19
06	2700	N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3			Y	-0-					19
07	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	2726	3			Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					59
03	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			Y	-0-					59
04	2490	N	1231	-0-	-1259	-0-	1231	3			Y	-0-					59
05	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	1822	3			Y	-0-					59
06	2250	N	1346	-0-	-904	-0-	1346	3			Y	-0-					59
*07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					59

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	1176	3			Y	-0-					1
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	3			Y	-0-					1
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					1
04	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					1
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					1
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					1
06	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	3			Y	-0-					1
07	2418	N	2087	-0-	-331	-0-	2087	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					29
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					29
04	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	2617	3			Y	-0-					29
05	2852	N	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			Y	-0-					29
06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	3			Y	-0-					29
07	2697	N	2195	-0-	-502	-0-	2195	3			Y	-0-					29

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					1
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			Y	-0-					1
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			Y	-0-					1
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					1
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					130
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					130
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					130
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					130
06	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			Y	-0-					130
07	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	3			Y	-0-					130

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					1
03	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	3			Y	-0-					1
05	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	2700	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	3			Y	-0-					1
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	2803	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					38
03	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3955	3			Y	-0-					38
04	4080	X	3601	-0-	-479	-0-	3601	3			Y	-0-					38
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			Y	-0-					38
06	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	3897	3			Y	-0-					38
07	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	3			Y	-0-					38

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					54
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					54
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					54
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					54
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					54
*07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					54

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					1
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1289	3	1	9	Y	1					1
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			Y	-0-					1
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					1
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					1
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					1
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					1
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					1
04	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3130	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3213	3			Y	-0-					1
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3			Y	-0-					1
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					13
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					13
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-	1	5			12
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					13
06	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	3			Y	-0-					13
*07	3658	X	448	-0-	-3210	-0-	448	3			Y	-0-	1	5			12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					1
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					1
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	3			N	-0-					1
*07	899	N	249	-0-	-650	-0-	249	3			N	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					18
03	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	3			Y	-0-					18
04	3540	X	3526	-0-	-14	-0-	3526	3			Y	-0-					18
05	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	3			Y	-0-					18
06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	3294	3			Y	-0-					18
07	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	3303	3			Y	-0-					18

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					1
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					1
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					24
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	3			Y	-0-					24
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	3			Y	-0-					24
05	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3603	3			Y	-0-					24
06	3750	X	3447	-0-	-303	-0-	3447	3			Y	-0-					24
07	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	3249	3			Y	-0-					24

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					1
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					1
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			Y	-0-					1
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			Y	-0-					1
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					34
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					34
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					34
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	3			Y	-0-					34
06	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	2063	3			Y	-0-					34
07	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	3			Y	-0-					34

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					1
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					1
04	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	2720	3	1	9	Y	1					1
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
*07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					1

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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	5			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			Y	-0-					1
03	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					1
04	7950	X	7681	-0-	-269	-0-	7681	3			Y	-0-					1
05	8494	X	8396	-0-	-98	-0-	8396	3			Y	-0-					1
06	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	7665	3			Y	-0-					1
07	8494	X	8107	-0-	-387	-0-	8107	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					1
*07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			Y	-0-					1
03	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	3			Y	-0-					1
04	4920	X	4358	-0-	-562	-0-	4358	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4473	3	1	9	Y	1					1
06	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	3798	3			Y	-0-					1
07	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					1
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1					1
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					1
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					19
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					19
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					19
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					19
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					19
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					19

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					115
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			Y	-0-					115
04	8160	X	8119	-0-	-41	-0-	8119	3			Y	-0-					115
05	8432	X	6432	-0-	-2000	-0-	6432	3			Y	-0-					115
06	8160	X	4980	-0-	-3180	-0-	4980	3			Y	-0-					115
*07	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	1			115

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			Y	-0-					1
03	8556	X	7318	-0-	-1238	-0-	7318	3			Y	-0-					1
04	8280	X	6626	-0-	-1654	-0-	6626	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	6582	3	1	9	Y	1					1
06	7080	X	5969	-0-	-1111	-0-	5969	3			Y	-0-					1
07	7316	X	6074	-0-	-1242	-0-	6074	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					1
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					1
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					1
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					1
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					1
04	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1					1
06	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			Y	-0-					1
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					1
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	440	3	1	9	Y	1					1
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-					1
*07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					1
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					1
04	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2015	N	1395	-0-	-620	-0-	1394	3	1	9	Y	1					1
06	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			Y	-0-					1
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					1
03	2480	N	2217	-0-	-263	-0-	2217	3			Y	-0-					1
04	2550	N	1770	-0-	-780	-0-	1770	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2480	N	1596	-0-	-884	-0-	1595	3	1	9	Y	1					1
06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	2131	3			Y	-0-					1
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					1
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	1	5			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	N	1					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					1
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	2900	N	3219	-0-	319	319	3219	3			Y	-0-					28
03	3100	N	2819	-0-	-281	38	2819	3			Y	-0-					28
04	2634	X	2596	-0-	-38	-0-	2596	3			Y	-0-					28
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					28
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					28
07	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	2343	3			Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					1
03	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	2969	3			Y	-0-					1
04	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	3122	3			Y	-0-					1
05	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			Y	-0-					1
06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3			Y	-0-					1
07	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	2028	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					54
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					54
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					54
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					54
06	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1742	3			Y	-0-					54
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					18
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3			Y	-0-	1	5			17
05	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1564	3	1	9	Y	1					18
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			Y	-0-					18
07	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
03	2418	X	1750	-0-	-668	-0-	1750	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1592	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	1315	3			Y	-0-					1
06	1680	N	863	-0-	-817	-0-	863	3			Y	-0-					1
*07	1643	N	853	-0-	-790	-0-	853	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					1
03	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2467	3			Y	-0-					1
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2483	3	1	9	Y	1					1
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3			Y	-0-					1
07	2573	N	2461	-0-	-112	-0-	2461	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					16
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					16
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					16
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					16
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					16
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			Y	-0-					1
03	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	6421	3			Y	-0-					1
04	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6572	X	6278	-0-	-294	-0-	6277	3	1	9	Y	1					1
06	6360	X	6042	-0-	-318	-0-	6042	3			Y	-0-					1
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

02	2900	N	2931	-0-	31	31	2931	3			Y	-0-					19
03	3044	N	3013	-0-	-31	-0-	3013	3			Y	-0-					19
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					19
05	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					19
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	3			Y	-0-					19
07	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	2007	3			Y	-0-					19

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

02	2900	N	3586	-0-	686	895	3586	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3328	-0-	228	1123	3328	3			Y	-0-					1
04	4177	X	3054	-0-	-1123	-0-	3054	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	3	1	9	Y	1					1
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					1
07	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	2081	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					78
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	3802	3			Y	-0-					78
04	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	3555	3			Y	-0-					78
05	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	3			Y	-0-					78
06	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	3			Y	-0-					78
07	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	3			Y	-0-					78

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
03	3348	X	2643	-0-	-705	-0-	2643	3			Y	-0-					1
04	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	3200	3			Y	-0-					1
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	3098	3			Y	-0-					1
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			Y	-0-					1
07	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					1
03	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	3			Y	-0-					1
04	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			Y	-0-					1
05	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			Y	-0-					1
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	3			Y	-0-					1
07	1922	N	1418	-0-	-504	-0-	1418	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

02	T. A.		4719	-0-	4719	4719	4719	3			Y	-0-					1
03	T. A.		4465	-0-	4465	9184	4465	3			Y	-0-					1
04	T. A.		3773	-0-	3773	12957	3773	3			Y	-0-					1
05	16374	X	3417	-0-	-12957	-0-	3417	3			Y	-0-					1
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					1
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					23
03	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			Y	-0-					23
04	2730	N	2526	-0-	-204	-0-	2526	3			Y	-0-	1	5			22
05	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	2753	3	1	9	Y	1					23
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2561	3			Y	-0-					23
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					23

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 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
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					36
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					36
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-	1	5			35
05	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	1323	3	1	9	Y	1					36
06	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	3			Y	-0-					36
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1457	3			Y	-0-					36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					18
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					18
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					18
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					18
*07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-	1	5			17

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					28
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					28
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	1	5			27
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					28
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					28
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					1
03	4216	X	470	-0-	-3746	-0-	470	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3			Y	-0-					1
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	2950	3			Y	-0-					1
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			Y	-0-					1
*07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					1
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					1
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					1
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			Y	-0-					1
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			Y	-0-					1
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					1
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-					1
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					1
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					1
*07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40		40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					1
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					41
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					41
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	1	5			40
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	3	1	9	Y	1					41
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					41
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-	1	5			40

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
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					1
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	2331	3			Y	-0-					1
05	2728	X	1824	-0-	-904	-0-	1824	3			Y	-0-					1
06	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-					1
*07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					1
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	3	1	9	Y	1					1
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					1
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					1
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1426	N	999	-0-	-427	-0-	998	3	1	9	Y	1					1
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					1
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
03	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			Y	-0-					1
04	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	2840	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2797	3			Y	-0-					1
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					1
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					1
03	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	2476	3	1	9	Y	1					1
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					1
07	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	3057	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					1
03	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	5265	3			Y	-0-					1
04	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			Y	-0-					1
05	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	3			Y	-0-					1
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	3			Y	-0-					1
07	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	5046	3			Y	-0-					1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	933	-0-	-662	-0-	933	3			N	-0-					21
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					21
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					21
05	1209	X	773	-0-	-436	-0-	773	3			N	-0-					21
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					21
07	1550	X	1050	-0-	-500	-0-	1050	3			N	-0-					21

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					1
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					1
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					1
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	2462	3			Y	-0-					1
07	2697	N	2359	-0-	-338	-0-	2359	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	3	1	9	Y	1					1
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					1
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					41
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					41
04	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	3515	3			Y	-0-	1	5			40
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3609	3	1	9	Y	1					41
06	3540	X	3157	-0-	-383	-0-	3157	3			Y	-0-					41
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3335	3	2	9	Y	2					43

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					1
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					1
04	1200	N	267	-0-	-933	-0-	267	3			Y	-0-					1
05	1240	N	485	-0-	-755	-0-	485	3			Y	-0-					1
06	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	3			Y	-0-					1
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

02	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			Y	-0-					1
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			Y	-0-					1
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			Y	-0-					1
05	10509	X	5350	-0-	-5159	-0-	5350	3			Y	-0-					1
06	10170	X	98	-0-	-10072	-0-	98	3			Y	-0-					1
*07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18959	3	2	9	Y	2	2	1			1

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	3			Y	-0-					1
06	3930	X	3568	-0-	-362	-0-	3568	3			Y	-0-					1
07	4061	X	3180	-0-	-881	-0-	3180	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					16
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					16
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					16
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					16
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					16
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					16

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					1
03	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	1627	3			Y	-0-					1
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					1
05	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	3			Y	-0-					1
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					1
07	2294	N	875	-0-	-1419	-0-	875	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					16
03	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	3			Y	-0-					16
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					16
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					16
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					16
*07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					16

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4613	-0-	1613	2112	4613	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4406	-0-	1306	3418	4406	3			Y	-0-					1
06	8249	X	4831	-0-	-3418	-0-	4831	3			Y	-0-					1
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					14
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			Y	-0-					14
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			Y	-0-	1	5			13
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6756	3	1	9	Y	1					14
06	6420	X	6140	-0-	-280	-0-	6140	3			Y	-0-					14
*07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			Y	-0-					14

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					1
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					1
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					1
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					1
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-					1
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-					1
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			Y	-0-					1
05	6386	X	5097	-0-	-1289	-0-	5097	3			Y	-0-					1
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					1
*07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					1
03	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	1609	3			Y	-0-					1
04	3270	X	1752	-0-	-1518	-0-	1752	3			Y	-0-					1
05	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	1568	3			Y	-0-					1
06	2040	X	1431	-0-	-609	-0-	1431	3			Y	-0-					1
07	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	1534	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			Y	-0-					1
03	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	4863	3			Y	-0-					1
04	5430	X	4670	-0-	-760	-0-	4670	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4416	3	1	9	Y	1					1
06	4770	X	3879	-0-	-891	-0-	3879	3			Y	-0-					1
07	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			Y	-0-					1
03	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	5835	3			Y	-0-					1
04	6480	X	5830	-0-	-650	-0-	5830	3			Y	-0-					1
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			Y	-0-					1
06	5760	X	5097	-0-	-663	-0-	5097	3			Y	-0-					1
07	6014	X	5414	-0-	-600	-0-	5414	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					16
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					16
04	1170	N	686	-0-	-484	-0-	686	3			Y	-0-					16
05	1209	N	688	-0-	-521	-0-	688	3			Y	-0-					16
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			Y	-0-					16
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			Y	-0-					1
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			Y	-0-					1
05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					1
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					1
*07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					1

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
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			Y	-0-					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	1					1
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	1036	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					1
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			Y	-0-					1
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	1563	3			Y	-0-					1
07	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					1
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					1
05	2697	N	1821	-0-	-876	-0-	1821	3			Y	-0-					1
06	2550	N	1740	-0-	-810	-0-	1740	3			Y	-0-					1
07	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					1
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					1
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					1
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					1
*07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					23
03	3658	X	2080	-0-	-1578	-0-	2080	3			Y	-0-					23
04	3540	X	1557	-0-	-1983	-0-	1557	3			Y	-0-					23
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					23
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					23
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					1
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					1
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4865	3	1	9	Y	1					1
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					1
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					36
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					36
04	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			Y	-0-					36
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-					36
06	1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3			Y	-0-					36
07	1891 N	621	-0-	-1270	-0-	621	3			Y	-0-					36

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

02	2900 N	4062	-0-	1162	1162	4062	3			Y	-0-					1
03	3100 N	5330	-0-	2230	3392	5330	3			Y	-0-					1
04	3000 N	4989	-0-	1989	5381	4989	3			Y	-0-					1
05	9497 X	4116	-0-	-5381	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					1
*07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					1
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					1
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					41
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					41
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					41
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					41
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					41
07	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			Y	-0-					41

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					1
03	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3			Y	-0-					1
04	4050 X	3620	-0-	-430	-0-	3620	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	2947	3	1	9	Y	1					1
06	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3			Y	-0-					1
07	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			Y	-0-					1
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					1
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					1
05	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3430	-0-	-1010	-0-	3430	3			Y	-0-					1
07	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					13
03	4681	X	3731	-0-	-950	-0-	3731	3			Y	-0-					13
04	4530	X	3330	-0-	-1200	-0-	3330	3			Y	-0-					13
05	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			Y	-0-					13
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					13
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					1
03	7719	X	2069	-0-	-5650	-0-	2069	3			Y	-0-					1
04	7470	X	3016	-0-	-4454	-0-	3016	3			Y	-0-					1
05	4309	X	2155	-0-	-2154	-0-	2155	3			Y	-0-					1
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					1
*07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					1
03	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4283	3			Y	-0-					1
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	4196	3			Y	-0-					1
06	4170	X	2300	-0-	-1870	-0-	2300	3			Y	-0-					1
*07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					28
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					28
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-	1	5			27
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	Y	1					28
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					28
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					28

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					1
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3			Y	-0-					1
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	Y	1					1
06	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	3			Y	-0-					1
07	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2920	3			Y	-0-					1

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					61
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					61
04	2280	N	1907	-0-	-373	-0-	1907	3			Y	-0-					61
05	2480	N	1212	-0-	-1268	-0-	1212	3			Y	-0-					61
06	2400	N	942	-0-	-1458	-0-	942	3			Y	-0-					61
*07	1984	N	1265	-0-	-719	-0-	1265	3			Y	-0-	1	5			60

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			Y	-0-					1
03	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			Y	-0-					1
04	7650	X	7137	-0-	-513	-0-	7137	3			Y	-0-					1
05	7874	X	7347	-0-	-527	-0-	7347	3			Y	-0-					1
06	7620	X	6544	-0-	-1076	-0-	6544	3			Y	-0-					1
07	7750	X	6854	-0-	-896	-0-	6854	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					1
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3451	-0-	351	873	3451	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2923	-0-	-77	796	2923	3			Y	-0-					1
*07	3773	X	2977	-0-	-796	-0-	2977	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					1
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	1591	3			Y	-0-					1
04	1860	X	848	-0-	-1012	-0-	848	3			Y	-0-					1
05	1922	X	602	-0-	-1320	-0-	602	3			Y	-0-					1
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					1
*07	3100	N	3944	-0-	844	844	3944	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	-0-					1
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	3			Y	-0-					1
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	6869	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	7192	X	6973	-0-	-219	-0-	6972	3	1	9	Y	1					1
06	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			Y	-0-					1
07	7192	X	7007	-0-	-185	-0-	7007	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	582	3	1	9	Y	1					1
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			Y	-0-					1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					1

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					1
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	1	5			-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	632	3	1	9	N	1					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					1
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					1
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-	1	5			-0-
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	362	3	1	9	N	1					1
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					1
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		Y	-0-			1
03	1395 X	1314	-0-	-81	-0-	1314 3		Y	-0-			1
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-			1
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		Y	-0-			1
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-			1
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		Y	-0-			1

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

02	4060 X	3771	-0-	-289	-0-	3771 3		N	-0-			1
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 3		N	-0-			1
04	4830 X	4707	-0-	-123	-0-	4707 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4655 3	1 9	N	1			1
06	5070 X	4419	-0-	-651	-0-	4419 3		N	-0-			1
07	5239 X	4231	-0-	-1008	-0-	4231 3		N	-0-			1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

02	14B2 EXT	1506	-0-	1506	1506	1506 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1632	-0-	1632	3138	1632 3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3138			Y	-0-			-0-
*07	3138 X	-0-	-0-	-3138	-0-			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		Y	-0-			1
03	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250 3		Y	-0-			1
04	3180 X	3092	-0-	-88	-0-	3092 3		Y	-0-			1
05	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085 3		Y	-0-			1
06	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034 3		Y	-0-			1
07	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113 3		Y	-0-			1

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			1
03	682 N	291	-0-	-391	-0-	291 3		Y	-0-			1
04	690 N	439	-0-	-251	-0-	439 3		Y	-0-			1
05	713 N	247	-0-	-466	-0-	247 3		Y	-0-			1
06	270 N	28	-0-	-242	-0-	28 3		Y	-0-			1
*07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 3		Y	-0-	1 5		-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		Y	-0-			1
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-			1
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361 3	1 9	Y	1			1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-			1
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3		Y	-0-			24
03	6789 X	6123	-0-	-666	-0-	6123 3		Y	-0-			24
04	6570 X	5307	-0-	-1263	-0-	5307 3		Y	-0-	1 5		23
05	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7508 3	1 9	Y	1			24
06	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093 3		Y	-0-			24
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 3		Y	-0-			24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3		Y	-0-			1
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		Y	-0-			1
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239 3	1 9	Y	1			1
06	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3752 3		Y	-0-			1
*07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3		Y	-0-			1

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		Y	-0-			1
03	4123 X	2980	-0-	-1143	-0-	2980 3		Y	-0-			1
04	3990 X	3598	-0-	-392	-0-	3598 3		Y	-0-			1
05	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	2261 3		Y	-0-			1
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 3		Y	-0-			1
07	3720 X	3104	-0-	-616	-0-	3104 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		Y	-0-			1
03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3		Y	-0-			1
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 3		Y	-0-			1
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		Y	-0-			1
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		Y	-0-			1
*07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		Y	-0-			1

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3		Y	-0-			1
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 3		Y	-0-			1
04	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6035 3	1 9	Y	1			1
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 3		Y	-0-			1
*07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3		Y	-0-			1

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		Y	-0-			41
03	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492 3		Y	-0-			41
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 3		Y	-0-			41
05	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503 3		Y	-0-			41
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249 3		Y	-0-			41
07	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420 3		Y	-0-			41

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 3		Y	-0-			1
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201 3		Y	-0-			1
04	6090 X	6020	-0-	-70	-0-	6020 3		Y	-0-			1
05	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793 3		Y	-0-			1
06	6090 X	5617	-0-	-473	-0-	5617 3		Y	-0-			1
07	6293 X	6035	-0-	-258	-0-	6035 3		Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					1
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					1
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					1
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					1
03	5642	X	4157	-0-	-1485	-0-	4157	3			Y	-0-					1
04	5460	X	4679	-0-	-781	-0-	4679	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	4703	3	1	9	Y	1					1
06	5250	X	4619	-0-	-631	-0-	4619	3			Y	-0-					1
07	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	4592	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					73
03	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	3			Y	-0-					73
04	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	2002	3			Y	-0-	1	5			72
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1					73
06	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			Y	-0-					73
*07	3100	N	3100	-0-	-0-	254	3100	3			Y	-0-					73

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					1
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					1
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1

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
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
03	6634	X	3869	-0-	-2765	-0-	3869	3			Y	-0-					1
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			Y	-0-					1
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			Y	-0-					1
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			Y	-0-					1
*07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			Y	-0-					1

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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					1
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					1
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					1
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					1

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
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					46
03	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	3			Y	-0-					46
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3			Y	-0-					46
05	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	3350	3			Y	-0-					46
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3110	3			Y	-0-					46
07	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3			Y	-0-					46

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					1
04	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					1
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					1

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
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					28
03	7905	X	6992	-0-	-913	-0-	6992	3			Y	-0-					28
04	7650	X	6706	-0-	-944	-0-	6706	3			Y	-0-					28
05	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3			Y	-0-					28
06	7650	X	6956	-0-	-694	-0-	6956	3			Y	-0-					28
07	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	7479	3			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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
03	1488	N	76	-0-	-1412	-0-	76	3			Y	-0-					13
04	1260	N	70	-0-	-1190	-0-	70	3			Y	-0-					13
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					13
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					13
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	5			12

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
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					1
03	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	3108	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3633	3	1	9	Y	1					1
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					1
07	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3		3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					1
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	3			Y	-0-					1
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					1
03	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1733	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			Y	-0-					1
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					1
07	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
03	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			Y	-0-					1
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	3	1	9	Y	1					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					125
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			Y	-0-					125
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					125
05	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	4644	3			Y	-0-					125
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			Y	-0-					125
*07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					125

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					1
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	Y	1					1
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					1
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					1

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

02	1334	X	254	-0-	-1080	-0-	254	3			N	-0-					1
03	2108	X	300	-0-	-1808	-0-	300	3			N	-0-					1
04	2040	X	262	-0-	-1778	-0-	262	3			N	-0-					1
05	2108	X	270	-0-	-1838	-0-	270	3			N	-0-					1
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					1
*07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					1
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					1
04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4881	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3			Y	-0-					1
06	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	4445	3			Y	-0-					1
07	5053	X	4738	-0-	-315	-0-	4738	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			Y	-0-					1
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	7569	3			Y	-0-					1
04	8610	X	8217	-0-	-393	-0-	8217	3			Y	-0-					1
05	8897	X	6646	-0-	-2251	-0-	6646	3			Y	-0-					1
06	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	6072	3			Y	-0-					1
07	8897	X	6888	-0-	-2009	-0-	6888	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					1
03	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	3053	3			Y	-0-					1
04	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	3			Y	-0-					1
05	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2980	3			Y	-0-					1
06	3180 X	2397	-0-	-783	-0-	2397	3			Y	-0-					1
07	3224 X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					1
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					1
04	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			Y	-0-					1
05	2883 N	2854	-0-	-29	-0-	2854	3			Y	-0-					1
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					1
07	2728 N	2157	-0-	-571	-0-	2157	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	4553 X	4342	-0-	-211	-0-	4342	3			N	-0-					1
03	4867 X	4363	-0-	-504	-0-	4363	3			N	-0-					1
04	4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3929	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3997	3	1	9	N	1					1
06	4500 X	3759	-0-	-741	-0-	3759	3			N	-0-					1
07	4650 X	4128	-0-	-522	-0-	4128	3			N	-0-					1

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					1
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	1	5			-0-
05	961 N	881	-0-	-80	-0-	880	3	1	9	N	1					1
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					1
*07	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-					18
03	7750 X	6944	-0-	-806	-0-	6944	3			Y	-0-					18
04	7500 X	6851	-0-	-649	-0-	6851	3			Y	-0-	1	5			17
05	7347 X	6382	-0-	-965	-0-	6381	3	1	9	Y	1					18
06	7110 X	7022	-0-	-88	-0-	7022	3			Y	-0-					18
07	7285 X	6787	-0-	-498	-0-	6787	3			Y	-0-					18

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			Y	-0-					1
04	3000 X	2583	-0-	-417	-0-	2583	3			Y	-0-					1
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	3			Y	-0-					1
06	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572	3			Y	-0-					1
07	2759 X	2574	-0-	-185	-0-	2574	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					1
03	3534 X	2152	-0-	-1382	-0-	2152	3			Y	-0-					1
04	3420 X	50	-0-	-3370	-0-	50	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3534 X	709	-0-	-2825	-0-	708	3	1	9	Y	1					1
06	3420 X	363	-0-	-3057	-0-	363	3			Y	-0-					1
*07	3534 X	134	-0-	-3400	-0-	134	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					1
03	3100 N	4275	-0-	1175	1175	4275	3			Y	-0-					1
04	3000 N	3789	-0-	789	1964	3789	3			Y	-0-					1
05	3100 N	3426	-0-	326	2290	3426	3			Y	-0-					1
06	5682 X	3392	-0-	-2290	-0-	3392	3			Y	-0-					1
*07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

02	T. A.	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					1
03	T. A.	151	-0-	151	303	151	3			Y	-0-					1
04	T. A.	280	-0-	280	583	280	3			Y	-0-					1
05	994 X	411	-0-	-583	-0-	411	3			Y	-0-					1
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					1
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					1
03	1550 N	127	-0-	-1423	-0-	127	3			Y	-0-					1
04	1230 N	742	-0-	-488	-0-	742	3			Y	-0-					1
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					1
*07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

02	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					1
03	7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3			N	-0-					1
04	7230 X	6789	-0-	-441	-0-	6789	3			N	-0-	1	5			-0-
05	7471 X	6973	-0-	-498	-0-	6972	3	1	9	N	1					1
06	7230 X	6774	-0-	-456	-0-	6774	3			N	-0-					1
07	7471 X	7041	-0-	-430	-0-	7041	3			N	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					1
03	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			Y	-0-					1
04	2430 N	1613	-0-	-817	-0-	1613	3			Y	-0-					1
05	2201 N	1221	-0-	-980	-0-	1221	3			Y	-0-					1
06	2010 N	1366	-0-	-644	-0-	1366	3			Y	-0-					1
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
03	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					1
04	540 N	214	-0-	-326	-0-	214	3			Y	-0-					1
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					1
06	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	3			Y	-0-					1
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					16
03	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-					16
04	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	3261	3			Y	-0-					16
05	3627 X	3271	-0-	-356	-0-	3271	3			Y	-0-					16
06	3510 X	2816	-0-	-694	-0-	2816	3			Y	-0-					16
07	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2951	3			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					28
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			Y	-0-					28
04	5700	X	5657	-0-	-43	-0-	5657	3			Y	-0-					28
05	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	5579	3			Y	-0-					28
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					28
07	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2661	3			Y	-0-					1
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					1
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					1
03	4247	X	3142	-0-	-1105	-0-	3142	3			Y	-0-					1
04	4110	X	2612	-0-	-1498	-0-	2612	3			Y	-0-					1
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					1
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					1
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

02	145	X	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					16
03	155	X	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					16
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					16
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	5			15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					1
03	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	3600	3			Y	-0-					1
05	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	3522	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	3226	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					1
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1378	3			Y	-0-					1
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					146
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					146
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					146
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					146
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					146
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					146

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
03	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	3964	3			Y	-0-					1
04	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			Y	-0-					1
05	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	3844	3			Y	-0-					1
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					1
07	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3619	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					1
04	T. A.	13	-0-	13	529	13	3			Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					1
*07	529 X	-0-	-0-	-529	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					1
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					1
04	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1263	3	1	9	Y	1					1
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					1
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			Y	-0-					1
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2325 N	1422	-0-	-903	-0-	1421	3	1	9	Y	1					1
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					1
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					1
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			Y	-0-					1
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3			Y	-0-					1
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					1
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					1
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					14
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					14
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					14
05	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					14
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626	3			Y	-0-					14
07	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	3			Y	-0-					14

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1378	3			N	-0-					1
03	2201 N	1446	-0-	-755	-0-	1446	3			N	-0-					1
04	1920 N	1236	-0-	-684	-0-	1236	3			N	-0-	1	5			-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1313	3	1	9	N	1					1
06	1410 N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3			N	-0-					1
*07	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			N	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					1
03	3999 X	2694	-0-	-1305	-0-	2694	3			Y	-0-					1
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					1
05	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3884	3			Y	-0-					1
06	3870 X	3806	-0-	-64	-0-	3806	3			Y	-0-					1
07	3999 X	3756	-0-	-243	-0-	3756	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					1
03	3689 X	2765	-0-	-924	-0-	2765	3			Y	-0-					1
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			Y	-0-					1
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					1
06	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244	3			Y	-0-					1
07	3689 X	3500	-0-	-189	-0-	3500	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					1
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	3			Y	-0-					1
04	4290 X	4124	-0-	-166	-0-	4124	3			Y	-0-					1
05	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			Y	-0-					1
06	4290 X	3884	-0-	-406	-0-	3884	3			Y	-0-					1
07	4433 X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			Y	-0-					1
03	4371 X	3641	-0-	-730	-0-	3641	3			Y	-0-					1
04	4230 X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					1
05	3906 X	3301	-0-	-605	-0-	3301	3			Y	-0-					1
06	3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3			Y	-0-					1
07	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	3338	3			Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	135	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	4123 X	1498	-0-	-2625	-0-	54	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	3990 X	2228	-0-	-1762	-0-	75	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	4304	2	Y	-0-					-0-
*06	3150 X	2553	-0-	-597	-0-	109	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	179	1	3970	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	2900 N	3111	-0-	211	595	137	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	3612 X	3017	-0-	-595	-0-	108	1	2909	2	Y	-0-					-0-
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	110	1	2444	2	Y	5					5
						6	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	131	70	1			126
							144	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2603	2	Y	4					130
							4	9									
04	2250	N	643	-0-	-1607	-0-	22	1	621	2	Y	-0-					130
*05	3100	N	4467	-0-	1367	1367	153	1	4313	2	Y	1	60	1			71
							1	9									
*06	3000	N	5735	-0-	2735	4102	244	1	5490	2	Y	1	53	1			19
							1	9									
*07	3100	N	2533	-0-	-567	3535	109	1	2418	2	Y	5					24
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

02	3190	X	2632	-0-	-558	-0-	116	1	2516	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	134	1	3611	2	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	119	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	97	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	159	1	3528	2	Y	4					4
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

02	2755	X	1648	-0-	-1107	-0-	73	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	98	1	2630	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	85	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	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

02	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	109	1	2352	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	93	1	2512	2	Y	-0-					12
04	2640	N	2260	-0-	-380	-0-	76	1	2184	2	Y	-0-					12
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	2	Y	-0-	12	1			-0-
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	-0-					-0-
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	176	1	3802	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	Y	62					62
							68	9									
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	125	1	3596	2	Y	-0-					62
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	135	1	3807	2	Y	1	28	1			35
							1	9									
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3374	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	140	1	3118	2	Y	46					57
							51	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2900	X	1391	-0-	-1509	-0-	61	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2137	-0-	-963	-0-	77	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2079	-0-	-111	-0-	70	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	79	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	85	1	1882	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

02	783	N	535	-0-	-248	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	57	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	Y	-0-					-0-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	67	1	1500	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

02	1334	N	911	-0-	-423	-0-	40	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-					-0-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-					-0-
*07	2945	N	2508	-0-	-437	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

02	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	192	1	4153	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	156	1	4193	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	142	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*05	4575	X	3827	-0-	-748	-0-	131	1	3696	2	Y	-0-					-0-
*06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	182	1	4088	2	Y	-0-					-0-
*07	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	178	1	3956	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4186	-0-	-14	-0-	141	1	4045	2	Y	-0-					-0-
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	Y	163	73	1			90
							179	9									
*06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	112	1	2528	2	Y	-0-	90	1			-0-
*07	3875	X	3079	-0-	-796	-0-	133	1	2946	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

02	2494	X	1965	-0-	-529	-0-	87	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	92	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	86	1	2474	2	N	-0-					-0-
*05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					-0-
*06	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	102	1	2295	2	N	-0-					-0-
*07	2635	X	1899	-0-	-736	-0-	82	1	1817	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567 X	2196	-0-	-1371	-0-	97	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	3813 X	3091	-0-	-722	-0-	111	1	2980	2	N	-0-					-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	114	1	3272	2	N	-0-					-0-
*05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	N	-0-					-0-
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	2	N	-0-					-0-
*07	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	131	1	2918	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	4930 X	4708	-0-	-222	-0-	208	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	4900	-0-	-370	-0-	176	1	4724	2	Y	-0-					-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	174	1	5012	2	Y	-0-					-0-
*05	5247 X	4981	-0-	-266	-0-	170	1	4811	2	Y	-0-					-0-
*06	5070 X	4780	-0-	-290	-0-	203	1	4577	2	Y	-0-					-0-
*07	5239 X	5183	-0-	-56	-0-	223	1	4960	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	2	Y	-0-					-0-
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

02	2291 N	2069	-0-	-222	-0-	91	1	1975	2	Y	3	4	1			8
						3	9									
03	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	82	1	2205	2	Y	1					9
						1	9									
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					9
*05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	Y	-0-	4	1			5
*06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-					2

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	60	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	528	-0-	-1272	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					-0-
*05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2786	2	Y	-0-					-0-
*07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	118	1	2617	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	3441 X	2617	-0-	-824	-0-	94	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	89	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	79	1	2243	2	Y	-0-					-0-
*06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					-0-
*07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2281	-0-	-155	-0-	101	1	2180	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	81	1	2176	2	Y	3					3
							3	9									
04	2340	N	1741	-0-	-599	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-					3
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	3					4
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	290	N	149	-0-	-141	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	2	Y	-0-					-0-
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	111	1	2467	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	112	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	-0-					-0-
*05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	118	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*07	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	141	1	3048	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	118	1	3162	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	107	1	3084	2	Y	-0-					-0-
*05	3364	X	3239	-0-	-125	-0-	111	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-					-0-
*07	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	136	1	3021	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

02	2262	X	1917	-0-	-345	-0-	84	1	1829	2	N	4					89
							4	9									
03	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	2	N	-0-					89
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2585	2	N	-0-					89
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	52					141
							57	9									
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	99	1	2223	2	N	-0-					141
*07	2759	X	2346	-0-	-413	-0-	101	1	2245	2	N	-0-					141

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	54	1	1205	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	2233	X	2072	-0-	-161	-0-	91	1	1981	2	N	-0-					41
03	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	74	1	1986	2	N	-0-					41
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	118	1	3393	2	N	-0-					41
*05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	115	1	3250	2	N	-0-					41
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	127	1	2847	2	N	-0-					41
*07	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	144	1	3201	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

02	3074	X	2522	-0-	-552	-0-	111	1	2410	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	3286	X	2025	-0-	-1261	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-					8
04	2790	X	1765	-0-	-1025	-0-	59	1	1706	2	Y	-0-					8
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	136	1	3837	2	Y	-0-	3	1			5
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-	3	1			2
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2173	2	Y	2					4
							2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	148	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	121	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	92	1	2652	2	N	-0-					-0-
*05	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	113	1	3175	2	N	-0-					-0-
*06	3450	X	2840	-0-	-610	-0-	121	1	2719	2	N	-0-					-0-
*07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	128	1	2850	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	3306	X	3045	-0-	-261	-0-	134	1	2911	2	N	-0-					49
03	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	109	1	2927	2	N	-0-					49
04	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	99	1	2833	2	N	-0-					49
*05	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	110	1	3106	2	N	31					80
							34	9									
*06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	125	1	2822	2	N	4					84
							4	9									
*07	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	129	1	2860	2	N	80					164
							88	9									

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	4437	X	2480	-0-	-1957	-0-	109	1	2371	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	137	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	132	1	3795	2	N	-0-					-0-
*05	4743	X	2024	-0-	-2719	-0-	69	1	1955	2	N	-0-					-0-
*06	4590	X	1613	-0-	-2977	-0-	69	1	1544	2	N	-0-					-0-
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	213	1	4725	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915 X	3224	-0-	-691	-0-	142	1	3082	2	N	-0-					20
03	4185 X	2587	-0-	-1598	-0-	93	1	2494	2	N	-0-					20
04	3960 X	2597	-0-	-1363	-0-	87	1	2510	2	N	-0-					20
*05	3844 X	2430	-0-	-1414	-0-	83	1	2347	2	N	-0-					20
*06	3570 X	2038	-0-	-1532	-0-	87	1	1951	2	N	-0-					20
*07	3441 X	3032	-0-	-409	-0-	131	1	2901	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

02	3509 X	2790	-0-	-719	-0-	123	1	2667	2	N	-0-					35
03	3751 X	3012	-0-	-739	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					35
04	3450 X	3150	-0-	-300	-0-	106	1	3044	2	N	-0-					35
*05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	105	1	2974	2	N	-0-					35
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2834	2	N	-0-					35
*07	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	93	1	2069	2	N	-0-					35

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	3857 X	3721	-0-	-136	-0-	164	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	131	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	135	1	3868	2	N	-0-					-0-
*05	3968 X	3903	-0-	-65	-0-	134	1	3769	2	N	-0-					-0-
*06	3840 X	3593	-0-	-247	-0-	153	1	3440	2	N	-0-					-0-
*07	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	155	1	3440	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

02	3973 X	3402	-0-	-571	-0-	150	1	3252	2	N	-0-					119
03	4247 X	3396	-0-	-851	-0-	122	1	3274	2	N	-0-					119
04	3390 X	3229	-0-	-161	-0-	109	1	3120	2	N	-0-					119
*05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	110	1	3104	2	N	-0-					119
*06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	131	1	2953	2	N	-0-					119
*07	3627 X	3213	-0-	-414	-0-	138	1	3075	2	N	-0-					119

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

02	3741 X	2349	-0-	-1392	-0-	104	1	2245	2	N	-0-	4	1			-0-
03	3999 X	2320	-0-	-1679	-0-	83	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	2266	-0-	-1394	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
*05	3627 X	2958	-0-	-669	-0-	101	1	2857	2	N	-0-					-0-
*06	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	118	1	2648	2	N	-0-					-0-
*07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2659	2	N	3					3
						3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

02	3451 X	2763	-0-	-688	-0-	122	1	2640	2	N	1	2	1			5
						1	9									
03	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	123	1	3316	2	N	3					8
						3	9									
04	3480 X	2799	-0-	-681	-0-	94	1	2705	2	N	-0-					8
*05	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	94	1	2639	2	N	-0-	3	1			5
*06	3330 X	2634	-0-	-696	-0-	112	1	2522	2	N	-0-	3	1			2
*07	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	120	1	2669	2	N	3					5
						3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	182	1	3946	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4212	2	N	-0-					-0-
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	N	-0-					-0-
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	203	1	4572	2	N	-0-					-0-
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	206	1	4582	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2526	-0-	-374	-0-	111	1	2414	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	96	1	2589	2	Y	-0-					3
04	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	88	1	2519	2	Y	-0-					3
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	Y	-0-	1	1			2
*06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	Y	2					3
							2	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-					84
03	806	X	798	-0-	-8	-0-	29	1	769	2	N	-0-					84
04	780	X	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-					84
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	36					120
							40	9									
*06	780	X	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	N	-0-					120
*07	806	X	770	-0-	-36	-0-	33	1	737	2	N	-0-					120

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
02	5713	X	4930	-0-	-783	-0-	218	1	4711	2	N	1	2	1			4
							1	9									
03	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	175	1	4706	2	N	2					6
							2	9									
04	5550	X	4725	-0-	-825	-0-	159	1	4566	2	N	-0-					6
*05	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	164	1	4616	2	N	-0-	3	1			3
*06	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	204	1	4580	2	N	-0-	3	1			-0-
*07	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	208	1	4628	2	N	2					2
							2	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2108	-0-	-9	-0-	93	1	2014	2	N	1	3	1			5
							1	9									
03	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	73	1	1959	2	N	-0-					5
04	2160	X	1946	-0-	-214	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					5
*05	2263	X	1996	-0-	-267	-0-	68	1	1928	2	N	-0-	3	1			2
*06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	85	1	1917	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	2263	X	1964	-0-	-299	-0-	85	1	1879	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	91	-0-	-489	-0-	91	2			N	-0-					23
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					23
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					23
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					23
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
*07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	3422 X	1437	-0-	-1985	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1043	-0-	-2026	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	950	-0-	-2590	-0-	950	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	809	-0-	-2849	-0-	809	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-			4
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			4
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2		Y	-0-			4
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			4
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			4
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	1534	-0-	-3581	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	725	-0-	-4225	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	2660	-0-	-2331	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	1572	-0-	-3258	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	557	-0-	-4279	-0-	557	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	560	-0-	-107	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	862	-0-	-124	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					3
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					3
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					3
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					3
06	1620	N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2			Y	-0-					3
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	4098	2			Y	-0-					6
03	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2			Y	-0-					6
04	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2			Y	-0-					6
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-					6
06	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	4300	2			Y	-0-					6
07	4929	X	3765	-0-	-1164	-0-	3765	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					3
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					3
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					3
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					3
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					3
*07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2528	-0-	-981	-0-	2528	2			Y	-0-					4
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					4
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					4
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					4
06	3780	X	2123	-0-	-1657	-0-	2123	2			Y	-0-					4
07	3906	X	69	-0-	-3837	-0-	69	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	2117	N	1816	-0-	-301	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
04	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					20
05	3100	N	2802	-0-	-298	22	2802	2			N	-0-					20
06	2834	N	2812	-0-	-22	-0-	2812	2			N	-0-					20
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	18453					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	15581	-0-	15581	34034	15581	2			Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	15794	-0-	15794	49828	15794	2			Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	13607	-0-	13607	63435	13607	2			Y	-0-					-0-
06	73423	X	9988	-0-	-63435	-0-	9988	2			Y	-0-					-0-
07	20429	X	9667	-0-	-10762	-0-	9667	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

02	696	N	296	-0-	-400	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
*07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	464	N	314	-0-	-150	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	5568	X	5280	-0-	-288	-0-	166	1	5114	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5510	-0-	-442	-0-	175	1	5335	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5408	-0-	-352	-0-	168	1	5240	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	163	1	5123	2	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	172	1	5358	2	Y	-0-					-0-
*07	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	177	1	5578	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-				-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-				-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-				-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-				-0-
07	2108	N	891	-0-	-1217	-0-	891	2			Y	-0-				-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

02	2900	N	45292	-0-	42392	42392	45292	2			Y	-0-				-0-
03	3100	N	46929	-0-	43829	86221	46929	2			Y	-0-				-0-
04	3000	N	22785	-0-	19785	106006	22785	2			Y	-0-				-0-
05	122018	X	16012	-0-	-106006	-0-	16012	2			Y	-0-				-0-
06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	26182	2			Y	-0-				-0-
*07	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			Y	-0-				-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	6438	X	3091	-0-	-3347	-0-	126	1	2965	2	N	-0-				-0-
03	6386	X	3614	-0-	-2772	-0-	149	1	3465	2	N	-0-				-0-
04	5220	X	3668	-0-	-1552	-0-	141	1	3527	2	N	-0-				-0-
05	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2993	2			N	-0-				-0-
06	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			N	-0-				-0-
07	3782	X	3076	-0-	-706	-0-	3076	2			N	-0-				-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-				3
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			Y	-0-				3
04	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			Y	-0-				3
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			Y	-0-				3
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-				3
07	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2			Y	-0-				3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

02	1479	X	825	-0-	-654	-0-	825	2			Y	-0-				-0-
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-				-0-
06	840	X	542	-0-	-298	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	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 #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-			-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

02	1537 N	1535	-0-	-2	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

02	3683 X	3311	-0-	-372	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3609	-0-	-18	-0-	3609	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2185	-0-	-1411	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	2288	-0-	-1525	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640 X	3925	-0-	-715	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	3796	-0-	-1004	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	3912	-0-	-924	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	3107	-0-	-1363	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	4023	-0-	-162	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	4031 X	3891	-0-	-140	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	1620	-0-	-2689	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	1124	-0-	-2596	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	2509	-0-	-1645	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	4901 X	4345	-0-	-556	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
03	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	2159	-0-	-2801	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
*07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

02	1595 N	833	-0-	-762	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

02	3422 X	3098	-0-	-324	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	2618	-0-	-1195	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494 X	1108	-0-	-1386	-0-	1108	2			Y	-0-					3
03	2914 X	1267	-0-	-1647	-0-	1267	2			Y	-0-					3
04	2820 X	1109	-0-	-1711	-0-	1109	2			Y	-0-					3
05	2914 X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			Y	-0-					3
06	2400 X	1013	-0-	-1387	-0-	1013	2			Y	-0-					3
07	1271 X	803	-0-	-468	-0-	803	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	3915 X	3606	-0-	-309	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	4315	-0-	-831	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
07	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	3306 X	1863	-0-	-1443	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2004	-0-	-1530	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
*07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
*07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	841 N	397	-0-	-444	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	306	-0-	-531	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

02	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	1519	-0-	-2201	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

02	1827 N	1607	-0-	-220	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1529	-0-	-486	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	874	-0-	-1637	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					3
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					3
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					3
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					3
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					3
*07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	2117	N	2035	-0-	-82	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1802	-0-	-208	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	3509	X	1804	-0-	-1705	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2993	-0-	-603	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1943	-0-	-1560	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

02	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	1046	-0-	-1651	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	165	-0-	-465	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			Y	-0-					-0-
06	9990	X	9978	-0-	-12	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-
07	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	3016	X	1055	-0-	-1961	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	1394	-0-	-1096	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	4785	X	4680	-0-	-105	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4330	-0-	-909	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5040	-0-	-120	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	2987	X	2877	-0-	-110	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

02	4118	X	3374	-0-	-744	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3531	-0-	-778	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3338	-0-	-832	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1574	-0-	-2642	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	841	-0-	-2755	-0-	841	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

02	4698	X	470	-0-	-4228	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	912	-0-	-4110	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	1828	-0-	-3032	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	1339	-0-	-3683	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	1608	-0-	-2382	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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 #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
*07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	4408 X	4146	-0-	-262	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	1981	-0-	-2669	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	1214	-0-	-3346	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

02	7366 X	6425	-0-	-941	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6489	-0-	-1230	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
04	7470 X	6286	-0-	-1184	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5515	-0-	-1801	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
06	6780 X	5139	-0-	-1641	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	4360	-0-	-2522	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	899 N	381	-0-	-518	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	961 N	132	-0-	-829	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	206	-0-	-724	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3328	-0-	-662	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3738	-0-	-416	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3862	-0-	-292	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					4
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					4
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					4
05	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	2			Y	-0-					4
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					4
07	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466 X	664	-0-	-3802	-0-	664	2			Y	-0-					3
03	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			Y	-0-					3
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			Y	-0-					3
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					3
06	6540 X	5936	-0-	-604	-0-	5936	2			Y	-0-					3
07	6758 X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2133	-0-	-597	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	3741 X	1147	-0-	-2594	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
04	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	3944 X	538	-0-	-3406	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	1171	-0-	-2797	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	833	-0-	-3007	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	1140 X	826	-0-	-314	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

02	3045 X	2775	-0-	-270	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2669	-0-	-481	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		Y	-0-			-0-
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		Y	-0-			-0-
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		Y	-0-			-0-
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		Y	-0-			-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		Y	-0-			-0-
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
06	2130 N	1199	-0-	-931	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
07	2356 N	879	-0-	-1477	-0-	879	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	498	-0-	-1672	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2116	-0-	-194	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	1850	-0-	-1180	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2078	-0-	-1053	-0-	2078	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	1189 X	985	-0-	-204	-0-	985	2		Y	-0-			3
03	1333 N	897	-0-	-436	-0-	897	2		Y	-0-			3
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			3
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			3
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			3
07	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		Y	-0-			-0-
03	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2		Y	-0-			-0-
04	7020 X	6505	-0-	-515	-0-	6505	2		Y	-0-			-0-
05	7254 X	6409	-0-	-845	-0-	6409	2		Y	-0-			-0-
06	7020 X	5961	-0-	-1059	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
07	6944 X	5073	-0-	-1871	-0-	5073	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

02	5800 X	4698	-0-	-1102	-0-	4698	2		Y	-0-			59
03	6634 X	5143	-0-	-1491	-0-	5143	2		Y	-0-			59
04	6330 X	5094	-0-	-1236	-0-	5094	2		Y	-0-			59
05	6541 X	5299	-0-	-1242	-0-	5299	2		Y	-0-			59
06	5940 X	5090	-0-	-850	-0-	5090	2		Y	-0-			59
*07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		Y	-0-			59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5220 X	3911	-0-	-1309	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
03	6169 X	2717	-0-	-3452	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	4860	-0-	-1110	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
05	6169 X	5419	-0-	-750	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4646	2		Y	-0-			-0-
07	5022 X	4490	-0-	-532	-0-	4490	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2		Y	-0-			-0-
04	5400 X	3917	-0-	-1483	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	4184	-0-	-1396	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	3497	-0-	-2083	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5461	2		Y	-0-			-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
06	5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	7366 X	7056	-0-	-310	-0-	7056	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7417	-0-	-457	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	7108	-0-	-392	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	6926	-0-	-424	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7131	-0-	-402	-0-	7131	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	2320 X	1436	-0-	-884	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
*07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					1
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					71
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					71
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					71
05	1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			Y	-0-					71
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					71
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					71

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

02	14B2 EXT	8	-0-	8	18	8	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	37	11	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	49	12	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*07	58 X	9	-0-	-49	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					1
03	2542 N	88	-0-	-2454	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	2490 N	411	-0-	-2079	-0-	411	3			Y	-0-					1
05	1767 N	837	-0-	-930	-0-	837	3			Y	-0-					1
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					1
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

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

02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			144
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2		N	-0-			144
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2		N	-0-			144
05	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2		N	-0-			144
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2		N	-0-			144
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-			1
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			1
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			1
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-			1
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			1
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	1842	-0-	-1041	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1827	-0-	-963	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	698	-0-	-2185	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	909	-0-	-1581	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		Y	-0-			-0-
03	2862 X	-0-	-0-	-2862	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	124	1	2678	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2901	2	Y	-0-					-0-
*06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
*07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	138	1	3059	2	Y	4					6
						4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					163
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					163
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					163
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					163
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					163

ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	164	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR	2521	-0-	2521	2521	76	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	9048 X	6527	-0-	-2521	-0-	194	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

02	14B DENY	425	-0-	425	29896	425	3			N	-0-					-0-
03	35118 X	5222	-0-	-29896	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

02	2871 X	2718	-0-	-153	-0-	2718	2			N	-0-					170
03	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2930	2	1	9	N	1	171	1			-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2345	-0-	-745	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2168	-0-	-777	-0-	2168	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

02	2726 X	2629	-0-	-97	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	1051	-0-	-1863	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	2550 X	556	-0-	-1994	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730 X	593	-0-	-2137	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3981	-0-	881	881	3981	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

02	3393 X	3170	-0-	-223	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					55
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					55
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					55
07	961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1421	N	632	-0-	-789	-0-	632	2			N	-0-					43
03	1395	N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					43
04	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					43
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					43
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					43
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

02	4640	X	4305	-0-	-335	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4364	-0-	-256	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1633	2	35	9	N	32					102
*09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1417	2	14	9	N	13					115
*10	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1497	2	13	9	N	12					127
*11	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1152	2	3	9	N	3					130
*12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1470	2	22	9	N	20					150
*01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	N	10					160
							11	9									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1832	2	N	15					175
							17	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	75	1	1691	2	N	1					176
							1	9									
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	68	1	1533	2	N	-0-					176
*05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	65	1	1466	2	N	-0-					176
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1563	2	N	-0-					176
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	64	1	1443	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	2320	N	1830	-0-	-490	-0-	58	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	55	1	1690	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	62	1	1932	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2031	2	Y	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	57	1	1808	2	Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2958 X	2574	-0-	-384	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
06	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15923	-0-	15923	15923	15923	3			N	-0-			-0-
03	32089 X	16166	-0-	-15923	-0-	16166	3			N	-0-			-0-
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	3			N	-0-			-0-
05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3			N	-0-			-0-
06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	3			N	-0-			-0-
*07	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	15132	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1073	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1147	1	3011	2	N	-0-			-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1110	1	2538	2	N	-0-			-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	1147	1	3796	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1110	1	5700	2	N	-0-			-0-
*07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1110	1	1539	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-			1
03	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			Y	-0-			1
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-			1
05	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-			1
06	3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-			1
07	3596 X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-			1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			Y	-0-			1
03	6479 X	6173	-0-	-306	-0-	6173	3			Y	-0-			1
04	6030 X	4626	-0-	-1404	-0-	4626	3			Y	-0-			1
05	6231 X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-			1
06	6030 X	4431	-0-	-1599	-0-	4431	3			Y	-0-			1
07	6169 X	4732	-0-	-1437	-0-	4732	3			Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					1
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					1
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					1
05	1550 N	160	-0-	-1390	-0-	160	3			Y	-0-					1
06	1530 N	58	-0-	-1472	-0-	58	3			Y	-0-					1
*07	1581 N	14	-0-	-1567	-0-	14	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					1
03	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	3105	3			Y	-0-					1
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-					1
05	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373	3			Y	-0-					1
06	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306	3			Y	-0-					1
*07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					1

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					14
03	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-					14
04	3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3712	3			N	-0-					14
05	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-					14
06	3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3			N	-0-					14
07	3937 X	3862	-0-	-75	-0-	3862	3			N	-0-					14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					1
03	5611 X	5464	-0-	-147	-0-	5464	3			Y	-0-					1
04	5430 X	5266	-0-	-164	-0-	5266	3			Y	-0-					1
05	5549 X	5382	-0-	-167	-0-	5382	3			Y	-0-					1
06	5370 X	5166	-0-	-204	-0-	5166	3			Y	-0-					1
07	5518 X	5258	-0-	-260	-0-	5258	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	-0-					1
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-					1
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					1
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					1
06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			Y	-0-					1
*07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					1
03	1333 X	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					1
04	1290 X	1202	-0-	-88	-0-	1202	3			Y	-0-					1
05	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					1
06	1290 X	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			Y	-0-					1
07	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					1
03	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3			Y	-0-					1
04	3000 X	2822	-0-	-178	-0-	2822	3			Y	-0-					1
05	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	3			Y	-0-					1
06	2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2866	3			Y	-0-					1
07	2914 N	2836	-0-	-78	-0-	2836	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					1
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					1
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					1
06	2310	N	1874	-0-	-436	-0-	1874	3			Y	-0-					1
07	2511	N	1930	-0-	-581	-0-	1930	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			Y	-0-					1
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			Y	-0-					1
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					1
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			Y	-0-					1
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			Y	-0-					1
*07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					1
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275	3			Y	-0-					1
05	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			Y	-0-					1
06	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	3			Y	-0-					1
07	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					1
03	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	3629	3			Y	-0-					1
04	4290	X	1915	-0-	-2375	-0-	1915	3			Y	-0-					1
05	4433	X	1329	-0-	-3104	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	3810	X	1501	-0-	-2309	-0-	1501	3			Y	-0-					1
07	3937	X	1391	-0-	-2546	-0-	1391	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
03	4557	X	4008	-0-	-549	-0-	4008	3			Y	-0-					1
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			Y	-0-					1
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			Y	-0-					1
*07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-					1
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	3			Y	-0-					1
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3265	3			Y	-0-					1
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			Y	-0-					1
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					1
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					1
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					1
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					1
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3771	3			Y	-0-					1
05	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	3237	3			Y	-0-					1
06	4050	X	2278	-0-	-1772	-0-	2278	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3503	-0-	-620	-0-	3503	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					1
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					1
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					1
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					1
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					1
04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3			Y	-0-					1
05	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	1938	3			Y	-0-					1
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					1
*07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	3			Y	-0-					1
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			Y	-0-					1
04	3000	N	7923	-0-	4923	4923	7923	3			Y	-0-					1
05	10940	X	6017	-0-	-4923	-0-	6017	3			Y	-0-					1
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
*07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					1
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			Y	-0-					1
05	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			Y	-0-					1
06	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	1139	3			Y	-0-					1
07	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					1
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					1
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					1
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-					1
06	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3			Y	-0-					1
07	2418	N	1897	-0-	-521	-0-	1897	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					1
03	6076 X	2060	-0-	-4016	-0-	2060	3			Y	-0-					1
04	5880 X	2109	-0-	-3771	-0-	2109	3			Y	-0-					1
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					1
06	3090 X	2706	-0-	-384	-0-	2706	3			Y	-0-					1
07	2170 X	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					1
03	3937 X	783	-0-	-3154	-0-	783	3			Y	-0-					1
04	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					1
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					1
*07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					1
03	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1943	3			Y	-0-					1
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-					1
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					1
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					1
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					1
03	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3			Y	-0-					1
04	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	2777	3			Y	-0-					1
05	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	2659	3			Y	-0-					1
06	3360 X	2808	-0-	-552	-0-	2808	3			Y	-0-					1
07	3348 X	2842	-0-	-506	-0-	2842	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					1
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					1
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					1
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1787	-0-	-463	-0-	1787	3			Y	-0-					1
*07	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					1
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					1
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					1
05	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			Y	-0-					1
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					1
07	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					1
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					1
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					1
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					1
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					1
*07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			Y	-0-					1
03	12121	X	9919	-0-	-2202	-0-	9919	3			Y	-0-					1
04	11730	X	10503	-0-	-1227	-0-	10503	3			Y	-0-					1
05	11377	X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	3			Y	-0-					1
06	11010	X	9991	-0-	-1019	-0-	9991	3			Y	-0-					1
07	10881	X	9804	-0-	-1077	-0-	9804	3			Y	-0-					1

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					1
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					1
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					1
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			Y	-0-					1
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					1
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					1
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					1
03	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3			Y	-0-					1
04	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					1
05	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	3			Y	-0-					1
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	3			Y	-0-					1
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					1
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					1
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			Y	-0-					1
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			Y	-0-					1
06	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	3			Y	-0-					1
*07	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					1
03	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3373	3			Y	-0-					1
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3			Y	-0-					1
05	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	3			Y	-0-					1
06	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3033	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3290	-0-	-337	-0-	3290	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					1
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					1
04	6570	X	6155	-0-	-415	-0-	6155	3			Y	-0-					1
05	6789	X	5760	-0-	-1029	-0-	5760	3			Y	-0-					1
06	6570	X	4990	-0-	-1580	-0-	4990	3			Y	-0-					1
07	6789	X	3602	-0-	-3187	-0-	3602	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					1
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-					1
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					1
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					1
07	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	3271	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					48
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					48
04	1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3			Y	-0-					48
05	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			Y	-0-					48
06	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3			Y	-0-					48
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					48

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					1
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					1
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					1
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					1
*07	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					1
03	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3			Y	-0-					1
04	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			Y	-0-					1
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					1
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					1
*07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					184
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					184
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					184
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					184
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					184
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					184

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					1
04	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			Y	-0-					1
05	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			Y	-0-					1
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					1
07	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2243	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					23
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					23
04	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2468	3			Y	-0-	1	5			22
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	Y	1					23
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					23
*07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					1
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	3			Y	-0-					1
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					1
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	3			Y	-0-					1

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					1
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					1
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			Y	-0-					1
07	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-					1
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					1
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3487	3	1	9	Y	1					1
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					1
*07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					1
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			Y	-0-					1
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3461	3			Y	-0-					1
07	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					1
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			Y	-0-					1
04	3630	X	2980	-0-	-650	-0-	2980	3			Y	-0-					1
05	3751	X	2707	-0-	-1044	-0-	2707	3			Y	-0-					1
06	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	3533	3			Y	-0-					1
07	3751	X	3054	-0-	-697	-0-	3054	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					1
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
06	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	3			N	-0-					1
07	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					1
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					1
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3			Y	-0-					1
07	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					1
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					1
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					1
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					1
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					1
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			Y	-0-					1
04	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	3			Y	-0-					1
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					1
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1398	3			Y	-0-					1
04	3000	N	14028	-0-	11028	11028	14021	3	7	9	Y	6	3	1			4
05	18700	X	7672	-0-	-11028	-0-	7659	3	13	9	Y	12	13	1			3
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6209	3	19	9	Y	17	12	1			8
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	3	2	9	Y	2	9	1			1

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			Y	-0-					1
03	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5209	3			Y	-0-					1
04	6090	X	4684	-0-	-1406	-0-	4684	3			Y	-0-					1
05	6293	X	3762	-0-	-2531	-0-	3762	3			Y	-0-					1
06	6090	X	3572	-0-	-2518	-0-	3572	3			Y	-0-					1
07	6014	X	4284	-0-	-1730	-0-	4284	3			Y	-0-					1

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					1
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					1
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					1
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					1
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					1
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					1
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					1
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					1
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					1
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					1
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					1
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					1
07	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					1
03	4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4049	3			Y	-0-					1
04	4020 X	3877	-0-	-143	-0-	3877	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4154 X	4017	-0-	-137	-0-	4016	3	1	9	Y	1					1
06	4020 X	3976	-0-	-44	-0-	3976	3			Y	-0-					1
07	4154 X	3944	-0-	-210	-0-	3944	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			Y	-0-					1
03	5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219	3			Y	-0-					1
04	5700 X	4897	-0-	-803	-0-	4897	3			Y	-0-					1
05	5890 X	4861	-0-	-1029	-0-	4861	3			Y	-0-					1
06	5700 X	4613	-0-	-1087	-0-	4613	3			Y	-0-					1
07	5673 X	4685	-0-	-988	-0-	4685	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					1
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					1
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					1
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					1
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					1
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					1
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					1
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					1
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					1
*07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					1
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					1
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					1
05	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	3			Y	-0-					1
06	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097	3			Y	-0-					1
07	1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1123	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					23
03	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	2092	3			Y	-0-					23
04	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			Y	-0-					23
05	2449 N	2399	-0-	-50	-0-	2399	3			Y	-0-					23
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					23
07	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			Y	-0-					23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04	2850 N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			Y	-0-					1
05	2945 N	2919	-0-	-26	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	2850 N	2801	-0-	-49	-0-	2801	3			Y	-0-					1
07	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	2862	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					1
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					1
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	3	1	9	N	1					1
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					1
*07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
03	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3			Y	-0-					1
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					1
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					1
06	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3			Y	-0-					1
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					1
03	3596 X	2783	-0-	-813	-0-	2783	3			Y	-0-					1
04	3480 X	2660	-0-	-820	-0-	2660	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2883 X	2431	-0-	-452	-0-	2430	3	1	9	Y	1					1
06	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3			Y	-0-					1
07	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2547	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					1
03	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3			Y	-0-					1
04	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-					1
06	4080 X	3668	-0-	-412	-0-	3668	3			Y	-0-					1
07	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			Y	-0-					1
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-					1
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-					1
05	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	3			Y	-0-					1
06	6840 X	6629	-0-	-211	-0-	6629	3			Y	-0-					1
07	7068 X	6887	-0-	-181	-0-	6887	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					1
03	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	4902	3			Y	-0-					1
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	4769	3			Y	-0-					1
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					1
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	4707	3			Y	-0-					1
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4880	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					1
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					1
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					1
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					1
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					1
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					38
03	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	3			Y	-0-					38
04	3000	N	21847	-0-	18847	18847	21810	3	37	9	Y	34	14	1			58
05	3100	N	27610	-0-	24510	43357	27531	3	79	9	Y	72	75	1			55
06	3000	N	19933	-0-	16933	60290	19817	3	116	9	Y	105	74	1			86
*07	76190	X	15900	-0-	-60290	-0-	15897	3	3	9	Y	3	51	1			38

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					1
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					1
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					1
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
*07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					1
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					1
04	1740	N	1399	-0-	-341	-0-	1391	3	8	9	Y	7	3	1			5
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	3	18	9	Y	16	17	1			4
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	17	1			11
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	3	2	9	Y	2	12	1			1

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					1
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					1
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2361	-0-	-549	-0-	2361	3			Y	-0-					1
07	3007	X	2721	-0-	-286	-0-	2721	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					1
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-					1
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					1
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					1
06	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2095	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2087	-0-	-300	-0-	2087	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					1
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					1
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-					1
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3			Y	-0-					1
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					1
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	Y	1					1
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					1
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					1
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			Y	-0-					1
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					1
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					1
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			Y	-0-					1
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			Y	-0-					1
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			Y	-0-					1
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					1
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			Y	-0-					1
*07	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			Y	-0-					1
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					1
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					1
05	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	4198	3			Y	-0-					1
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					1
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					28
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					28
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					28
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					28
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					28
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					28

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	459	-0-	459	3525	459	3			Y	-0-					-0-
03	4201 X	676	-0-	-3525	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					81
03	4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4479	3			Y	-0-					81
04	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			Y	-0-					81
05	4495 X	4341	-0-	-154	-0-	4341	3			Y	-0-					81
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					81
07	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	4407	3			Y	-0-					81

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					1
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					1
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					1
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					1
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					1
*07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					1
03	4402 X	4374	-0-	-28	-0-	4374	3			Y	-0-					1
04	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	3			Y	-0-					1
05	4402 X	4256	-0-	-146	-0-	4256	3			Y	-0-					1
06	4260 X	4080	-0-	-180	-0-	4080	3			Y	-0-					1
07	4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4250	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					1
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					1
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					1
*07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

02	T. A.	4735	-0-	4735	9774	4735	3			Y	-0-					15
03	T. A.	491	-0-	491	10265	491	3			Y	-0-					15
04	10445 X	180	-0-	-10265	-0-	180	3			Y	-0-					15
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					15
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					15
07	186 X	54	-0-	-132	-0-	53	3	1	9	Y	1					16

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					1
03	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	3			Y	-0-					1
04	4980 X	4586	-0-	-394	-0-	4586	3			Y	-0-					1
05	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	-0-					1
06	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498	3			Y	-0-					1
07	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					1
03	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			Y	-0-					1
04	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			Y	-0-					1
05	4278 X	3736	-0-	-542	-0-	3736	3			Y	-0-					1
06	4140 X	3904	-0-	-236	-0-	3904	3			Y	-0-					1
07	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			Y	-0-					1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					1
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					1
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					1
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					1
*07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					125
03	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	4509	3			Y	-0-					125
04	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	4143	3			Y	-0-					125
05	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			Y	-0-					125
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			Y	-0-					125
07	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	4269	3			Y	-0-					125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					61
03	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			Y	-0-					61
04	3870 X	3731	-0-	-139	-0-	3731	3			Y	-0-					61
05	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	3			Y	-0-					61
06	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			Y	-0-					61
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			Y	-0-					1
03	8277 X	7991	-0-	-286	-0-	7991	3			Y	-0-					1
04	8010 X	7749	-0-	-261	-0-	7749	3			Y	-0-					1
05	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7953	3			Y	-0-					1
06	7740 X	7170	-0-	-570	-0-	7170	3			Y	-0-					1
07	7998 X	7860	-0-	-138	-0-	7860	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					1
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					1
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					1
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					1
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					1
07	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3744	3			N	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					1
03	3658 X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3			Y	-0-					1
04	3540 X	1734	-0-	-1806	-0-	1734	3			Y	-0-					1
05	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	2769	3			Y	-0-					1
06	3540 X	2938	-0-	-602	-0-	2938	3			Y	-0-					1
07	3658 X	2938	-0-	-720	-0-	2938	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					1
03	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3			Y	-0-					1
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3			Y	-0-					1
05	5270 X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3			Y	-0-					1
06	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	3			Y	-0-					1
07	5239 X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-					1
03	7502 X	7447	-0-	-55	-0-	7447	3			Y	-0-					1
04	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	7245	3			Y	-0-					1
05	7502 X	4931	-0-	-2571	-0-	4931	3			Y	-0-					1
06	7260 X	5710	-0-	-1550	-0-	5710	3			Y	-0-					1
07	7502 X	4961	-0-	-2541	-0-	4961	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			Y	-0-					1
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					1
05	6324 X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			Y	-0-					1
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					1
*07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					1
03	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	3923	3			Y	-0-					1
04	3870 X	3775	-0-	-95	-0-	3775	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	3866	3			Y	-0-					1
06	3810 X	3685	-0-	-125	-0-	3685	3			Y	-0-					1
07	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	3846	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
03	3999 X	2730	-0-	-1269	-0-	2730	3			Y	-0-					1
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					1
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					1
07	4123 X	3964	-0-	-159	-0-	3964	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	2900 N	2918	-0-	18	18	2918	3			Y	-0-					1
03	3051 N	3033	-0-	-18	-0-	3033	3			Y	-0-					1
04	2910 N	2833	-0-	-77	-0-	2833	3			Y	-0-					1
05	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2752	3			Y	-0-					1
06	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			Y	-0-					1
07	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					1
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					1
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					1
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					1
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					1
*07	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					1
03	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6128	3			N	-0-					1
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					1
05	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	5791	3			N	-0-					1
06	6240 X	5809	-0-	-431	-0-	5809	3			N	-0-					1
07	6448 X	6255	-0-	-193	-0-	6255	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					49
03	3007 X	2470	-0-	-537	-0-	2470	3			Y	-0-					49
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	3			Y	-0-					49
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	2320	3			Y	-0-					49
06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	3			Y	-0-					49
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					1
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					1
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					1
06	2310 N	1477	-0-	-833	-0-	1477	3			Y	-0-					1
*07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					1
03	4247 X	3549	-0-	-698	-0-	3549	3			N	-0-					1
04	4110 X	3317	-0-	-793	-0-	3317	3			N	-0-					1
05	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	3			N	-0-					1
06	3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					1
07	3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3734	3			N	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					1
03	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	3965	3			Y	-0-					1
04	3840 X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			Y	-0-					1
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	3			Y	-0-					1
07	3968 X	3629	-0-	-339	-0-	3629	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					1
03	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3771	3			Y	-0-					1
04	3900 X	3657	-0-	-243	-0-	3657	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			Y	-0-					1
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3491	3			Y	-0-					1
07	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3543	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					1
03	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4364	3			Y	-0-					1
04	4260 X	3841	-0-	-419	-0-	3841	3			Y	-0-					1
05	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			Y	-0-					1
06	4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3			Y	-0-					1
07	4371 X	3850	-0-	-521	-0-	3850	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					1
03	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			Y	-0-					1
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					1
05	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3536	3			Y	-0-					1
06	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3416	3			Y	-0-					1
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					1
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					1
04	4890 X	4616	-0-	-274	-0-	4616	3			N	-0-					1
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					1
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			N	-0-					1
*07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					1
03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					1
05	3813 X	1696	-0-	-2117	-0-	1696	3			Y	-0-					1
06	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599	3			Y	-0-					1
*07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					1
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					1
05	3658 X	3472	-0-	-186	-0-	3472	3			Y	-0-					1
06	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			Y	-0-					1
07	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1
03	4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			Y	-0-					1
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					1
05	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	4561	3			Y	-0-					1
06	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	4077	3			Y	-0-					1
07	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		Y	-0-					1
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3		Y	-0-					1
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3		Y	-0-					1
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3		Y	-0-					1
06	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3		Y	-0-					1
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3		Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		Y	-0-					1
03	7161	X	6809	-0-	-352	-0-	6809	3		Y	-0-					1
04	6930	X	6154	-0-	-776	-0-	6154	3		Y	-0-					1
05	7161	X	6208	-0-	-953	-0-	6208	3		Y	-0-					1
06	6930	X	4110	-0-	-2820	-0-	4110	3		Y	-0-					1
07	7068	X	5502	-0-	-1566	-0-	5502	3		Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		Y	-0-					1
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		Y	-0-					1
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		Y	-0-					1
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		Y	-0-					1
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		Y	-0-					1
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3		Y	-0-					1
03	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	4965	3		Y	-0-					1
04	5100	X	5013	-0-	-87	-0-	5013	3		Y	-0-					1
05	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	5111	3		Y	-0-					1
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3		Y	-0-					1
07	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	5062	3		Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		Y	-0-					1
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3		Y	-0-					1
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		Y	-0-					1
05	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	4420	3		Y	-0-					1
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		Y	-0-					1
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					1
03	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			Y	-0-					1
04	2640	N	2313	-0-	-327	-0-	2313	3			Y	-0-					1
05	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			Y	-0-					1
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					1
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			Y	-0-					1
03	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	4684	3			Y	-0-					1
04	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4774	X	4521	-0-	-253	-0-	4520	3	1	9	Y	1					1
06	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			Y	-0-					1
07	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	-0-					1
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					1
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					1
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3			N	-0-					1
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			N	-0-					1
*07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

02	2900	N	2978	-0-	78	78	2977	3	1	9	Y	1					1
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	1233	3			Y	-0-					1
05	1798	X	979	-0-	-819	-0-	979	3			Y	-0-					1
06	1740	X	893	-0-	-847	-0-	893	3			Y	-0-					1
07	1798	X	905	-0-	-893	-0-	905	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					23
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			Y	-0-					23
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					23
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			Y	-0-					23
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					23
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	3			Y	-0-					23

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

02	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					1
03	T. A.		93	-0-	93	209	93	3			Y	-0-					1
04	T. A.		68	-0-	68	277	68	3			Y	-0-					1
05	277	X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					1
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					1
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					1
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					1
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					1
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					1
03	4061 X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	3			Y	-0-					1
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					1
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			Y	-0-					1
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					1
*07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-					1
03	5921 X	5485	-0-	-436	-0-	5485	3			Y	-0-					1
04	5730 X	5290	-0-	-440	-0-	5290	3			Y	-0-					1
05	5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347	3			Y	-0-					1
06	5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881	3			Y	-0-					1
07	5673 X	5140	-0-	-533	-0-	5140	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					1
03	3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2630	3			Y	-0-					1
04	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	2419	3			Y	-0-					1
05	2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			Y	-0-					1
06	2670 X	2303	-0-	-367	-0-	2303	3			Y	-0-					1
07	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					1
03	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088	3			Y	-0-					1
04	4080 X	3614	-0-	-466	-0-	3614	3			Y	-0-					1
05	4216 X	3613	-0-	-603	-0-	3613	3			Y	-0-					1
06	4080 X	3474	-0-	-606	-0-	3474	3			Y	-0-					1
07	4216 X	3733	-0-	-483	-0-	3733	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					1
03	5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5653	3			Y	-0-					1
04	5610 X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			Y	-0-					1
05	5797 X	5596	-0-	-201	-0-	5596	3			Y	-0-					1
06	5610 X	5537	-0-	-73	-0-	5537	3			Y	-0-					1
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			Y	-0-					1
04	6090 X	5742	-0-	-348	-0-	5742	3			Y	-0-					1
05	6293 X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3			Y	-0-					1
06	6090 X	5518	-0-	-572	-0-	5518	3			Y	-0-					1
07	6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6134	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					1
04	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			Y	-0-					1
05	2604 N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-					1
06	2760 N	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			Y	-0-					1
07	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			Y	-0-					1
03	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					1
04	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					1
05	8122 X	7720	-0-	-402	-0-	7720	3			Y	-0-					1
06	7860 X	7724	-0-	-136	-0-	7724	3			Y	-0-					1
07	8122 X	7873	-0-	-249	-0-	7873	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					1
03	5301 X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			Y	-0-					1
04	5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3			Y	-0-					1
05	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3			Y	-0-					1
06	5100 X	4918	-0-	-182	-0-	4918	3			Y	-0-					1
07	5270 X	4477	-0-	-793	-0-	4477	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					1
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					1
04	2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3			Y	-0-					1
05	2542 N	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			Y	-0-					1
06	2460 N	1649	-0-	-811	-0-	1649	3			Y	-0-					1
07	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					1
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					1
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					1
05	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			Y	-0-					1
06	2130 N	1721	-0-	-409	-0-	1721	3			Y	-0-					1
07	2263 N	1387	-0-	-876	-0-	1387	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					1
03	5239 X	5238	-0-	-1	-0-	5238	3			N	-0-					1
04	5070 X	5008	-0-	-62	-0-	5008	3			N	-0-					1
05	5239 X	5149	-0-	-90	-0-	5149	3			N	-0-					1
06	5070 X	4964	-0-	-106	-0-	4964	3			N	-0-					1
07	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136	3			N	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

02	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			Y	-0-					59
03	9982 X	7755	-0-	-2227	-0-	7755	3			Y	-0-					59
04	9660 X	7535	-0-	-2125	-0-	7535	3			Y	-0-					59
05	8742 X	7080	-0-	-1662	-0-	7080	3			Y	-0-					59
06	8460 X	7351	-0-	-1109	-0-	7351	3			Y	-0-					59
07	8215 X	7333	-0-	-882	-0-	7333	3			Y	-0-					59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					1
03	4433 X	4387	-0-	-46	-0-	4387	3			Y	-0-					1
04	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4433 X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			Y	-0-					1
06	4290 X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3			Y	-0-					1
07	4402 X	4339	-0-	-63	-0-	4339	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2940	-0-	40	40	2940	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3301	-0-	201	241	3301	3			Y	-0-					1
04	3525	X	3284	-0-	-241	-0-	3284	3			Y	-0-					1
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					1
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					1
*07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					1
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					1
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					18
03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	3			Y	-0-					18
04	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	3			Y	-0-					18
05	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	3			Y	-0-					18
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					18
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					18

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			Y	-0-					1
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					1
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-					1
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					1
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			Y	-0-					1
*07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			Y	-0-					1
03	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6492	3			Y	-0-					1
04	6390	X	6106	-0-	-284	-0-	6106	3			Y	-0-					1
05	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	5864	3			Y	-0-					1
06	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	3			Y	-0-					1
07	6572	X	5920	-0-	-652	-0-	5920	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			Y	-0-					19
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					19
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					19
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	-0-					19
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					19
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					16
03	6200	X	6141	-0-	-59	-0-	6141	3			Y	-0-					16
04	6000	X	5890	-0-	-110	-0-	5890	3			Y	-0-					16
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			Y	-0-					16
06	6000	X	5904	-0-	-96	-0-	5904	3			Y	-0-					16
07	6200	X	6098	-0-	-102	-0-	6098	3			Y	-0-					16

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					1
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					1
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
05	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1608	-0-	-642	-0-	1608	3			Y	-0-					1
07	2325 N	1078	-0-	-1247	-0-	1078	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					68
03	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3708	3			Y	-0-					68
04	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	3632	3			Y	-0-					68
05	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	3639	3			Y	-0-					68
06	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			Y	-0-					68
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			Y	-0-					68

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					1
03	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			Y	-0-					1
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			Y	-0-					1
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					1
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					24
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					24
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					24
05	3968 X	3959	-0-	-9	-0-	3959	3			Y	-0-					24
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					24
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					1
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					1
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					1
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					1
06	2760 X	2156	-0-	-604	-0-	2156	3			Y	-0-					1
07	2852 X	2064	-0-	-788	-0-	2064	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					1
03	5642 X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3			Y	-0-					1
04	5460 X	5083	-0-	-377	-0-	5083	3			Y	-0-					1
05	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4904	3			Y	-0-					1
06	5430 X	4929	-0-	-501	-0-	4929	3			Y	-0-					1
07	5518 X	4615	-0-	-903	-0-	4615	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					1
03	5456 X	5307	-0-	-149	-0-	5307	3			Y	-0-					1
04	5280 X	5043	-0-	-237	-0-	5043	3			Y	-0-					1
05	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053	3			Y	-0-					1
06	5130 X	4952	-0-	-178	-0-	4952	3			Y	-0-					1
*07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		Y	-0-			16
03	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348 3		Y	-0-			16
04	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409 3		Y	-0-			16
05	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570 3		Y	-0-			16
06	4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395 3		Y	-0-			16
07	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4584 3		Y	-0-			16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 3		N	-0-			1
03	9920 X	7715	-0-	-2205	-0-	7715 3		N	-0-			1
04	9600 X	7788	-0-	-1812	-0-	7788 3		N	-0-	1 5		-0-
05	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686 3	1 9	N	1			1
06	8400 X	6516	-0-	-1884	-0-	6516 3		N	-0-			1
07	8680 X	5181	-0-	-3499	-0-	5181 3		N	-0-			1

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 3		Y	-0-			1
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960 3		Y	-0-			1
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304 3		Y	-0-			1
05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 3		Y	-0-			1
06	7680 X	7667	-0-	-13	-0-	7667 3		Y	-0-			1
07	7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7740 3		Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		Y	-0-			1
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 3		Y	-0-			1
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035 3		Y	-0-			1
05	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936 3		Y	-0-			1
06	1230 N	777	-0-	-453	-0-	777 3		Y	-0-			1
*07	1085 N	690	-0-	-395	-0-	690 3		Y	-0-	1 5		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 3		N	-0-			1
03	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525 3		N	-0-			1
04	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094 3		N	-0-			1
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 3		N	-0-			1
06	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 3		N	-0-			1
*07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 3		N	-0-			1

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		N	-0-			1
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			1
04	4320 X	4319	-0-	-1	-0-	4319 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4396 3	1 9	N	1			1
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		N	-0-			1
07	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118 3		N	-0-			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 3		Y	-0-			1
03	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 3		Y	-0-			1
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564 3		Y	-0-			1
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3		Y	-0-			1
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 3		Y	-0-			1
*07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 3		Y	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		Y	-0-			1
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		Y	-0-			1
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		Y	-0-			1
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		Y	-0-			1
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		Y	-0-			1
*07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

02	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3		Y	-0-			1
03	8184 X	7298	-0-	-886	-0-	7298	3		Y	-0-			1
04	7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6911	3		Y	-0-			1
05	7812 X	6927	-0-	-885	-0-	6927	3		Y	-0-			1
06	7560 X	6831	-0-	-729	-0-	6831	3		Y	-0-			1
07	7564 X	6931	-0-	-633	-0-	6931	3		Y	-0-			1

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3		N	-0-			1
03	4805 X	3854	-0-	-951	-0-	3854	3		N	-0-			1
04	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	3		N	-0-	1 5		-0-
05	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	4607	3	1 9	N	1			1
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3		N	-0-			1
*07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3		N	-0-			1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		Y	-0-			61
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		Y	-0-			61
04	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3		Y	-0-			61
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3		Y	-0-			61
06	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3		Y	-0-			61
07	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3		Y	-0-			61

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	2088 N	14	-0-	-2074	-0-	14	3		N	-0-			19
03	1798 N	10	-0-	-1788	-0-	10	3		N	-0-			19
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			19
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			19
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			19
*07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			19

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3		N	-0-			1
03	9517 X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3		N	-0-			1
04	9210 X	8992	-0-	-218	-0-	8992	3		N	-0-			1
05	9517 X	9134	-0-	-383	-0-	9134	3		N	-0-			1
06	9210 X	9070	-0-	-140	-0-	9070	3		N	-0-			1
07	9517 X	9237	-0-	-280	-0-	9237	3		N	-0-			1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					1
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					1
04	2490	X	1839	-0-	-651	-0-	1839	3			N	-0-	1	5			-0-
05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12148	3	18	9	N	16	12	1			4
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10313	3	25	9	N	23	16	1			11
*07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12653	3	2	9	N	2	12	1			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	-0-					21
03	5704	X	5376	-0-	-328	-0-	5376	3			Y	-0-					21
04	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-					21
05	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3			Y	-0-					21
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	3			Y	-0-					21
07	5363	X	5154	-0-	-209	-0-	5154	3			Y	-0-					21

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	3			Y	-0-					9
04	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	3			Y	-0-					9
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					9
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					9
07	496	N	61	-0-	-435	-0-	61	3			Y	-0-					9

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-					1
03	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3			Y	-0-					1
04	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	5016	3			Y	-0-					1
05	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	5114	3			Y	-0-					1
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4865	3			Y	-0-					1
07	5270	X	4903	-0-	-367	-0-	4903	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					19
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					19
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					19
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	3			N	-0-					19
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	3			N	-0-					19
*07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3			N	-0-					19

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					63
03	4340	X	3585	-0-	-755	-0-	3585	3			Y	-0-					63
04	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	3			Y	-0-					63
05	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3			Y	-0-					63
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					63
07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	3			Y	-0-					63

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					1
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					1
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					1
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					1
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					1
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					1
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					1
05	5270	X	5233	-0-	-37	-0-	5233	3			N	-0-					1
06	5100	X	4222	-0-	-878	-0-	4222	3			N	-0-					1
07	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	4698	3			N	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					1
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					1
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					1
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					1
03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					1
04	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-	1	5			-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8481	3	1	9	N	1					1
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	3			N	-0-					1
*07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					1
03	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			Y	-0-					1
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2257	3			Y	-0-					1
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	3			Y	-0-					1
*07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			Y	-0-					1
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					1
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					1
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			Y	-0-					1
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					1
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-					1

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					24
03	5301	X	5214	-0-	-87	-0-	5214	3			N	-0-					24
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3			N	-0-	1	5			23
05	5239	X	5145	-0-	-94	-0-	5144	3	1	9	N	1					24
06	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	4902	3			N	-0-					24
07	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	3			N	-0-					24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-					1
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					1
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					1
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					1
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					1
*07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					1
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	4126	3			Y	-0-					1
07	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					1
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					1
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					1
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					1
07	2883	X	2036	-0-	-847	-0-	2036	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					1
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					1
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-					1
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	4922	3			Y	-0-					1
07	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	5062	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					1
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					1
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	3878	3			Y	-0-					1
07	4123	X	3473	-0-	-650	-0-	3473	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	3200	3			Y	-0-					1
05	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	3074	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3			Y	-0-					1
07	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3311	-0-	211	211	3311	3			Y	-0-					1
06	2937	N	2726	-0-	-211	-0-	2726	3			Y	-0-					1
*07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					1
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					1
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			Y	-0-					1
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					1
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			Y	-0-					1
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					25
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					25
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					25
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					25
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					25
*07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					25

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			Y	-0-					19
03	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	3588	3			Y	-0-					19
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			18
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3671	3	1	9	Y	1					19
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					19
07	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	3498	3			Y	-0-					19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					1
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					1
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-					1
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	3703	3			Y	-0-					1
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	3			Y	-0-					1

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
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					1
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					1
05	713	N	321	-0-	-392	-0-	321	3			Y	-0-					1
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			Y	-0-					1
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-					1
03	9796	X	9494	-0-	-302	-0-	9494	3			Y	-0-					1
04	9480	X	9098	-0-	-382	-0-	9098	3			Y	-0-					1
05	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	9307	3			Y	-0-					1
06	9480	X	8713	-0-	-767	-0-	8713	3			Y	-0-					1
07	9796	X	9368	-0-	-428	-0-	9368	3			Y	-0-					1

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
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					1
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					1
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					1
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			Y	-0-					1
06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					1
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			Y	-0-					1

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
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					1
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-					86
03	5208 X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			Y	-0-					86
04	5040 X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3			Y	-0-					86
05	5208 X	4559	-0-	-649	-0-	4559	3			Y	-0-					86
06	5040 X	4257	-0-	-783	-0-	4257	3			Y	-0-					86
07	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	3674	3			Y	-0-					86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	3			N	-0-					1
03	8990 X	8567	-0-	-423	-0-	8567	3			N	-0-					1
04	8700 X	8448	-0-	-252	-0-	8448	3			N	-0-					1
05	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					1
06	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					1
07	8742 X	8666	-0-	-76	-0-	8666	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					14
03	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			Y	-0-					14
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					14
05	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	3225	3			Y	-0-					14
06	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	3348	3			Y	-0-					14
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					14

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					1
03	4464 X	4441	-0-	-23	-0-	4441	3			Y	-0-					1
04	4320 X	3739	-0-	-581	-0-	3739	3			Y	-0-					1
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					1
06	4290 X	4087	-0-	-203	-0-	4087	3			Y	-0-					1
07	4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					1
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					1
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					1
05	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			Y	-0-					1
06	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076	3			Y	-0-					1
07	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			Y	-0-					1

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					21
03	8711 X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			N	-0-					21
04	8430 X	7993	-0-	-437	-0-	7993	3			N	-0-					21
05	8680 X	7741	-0-	-939	-0-	7741	3			N	-0-					21
06	8400 X	8032	-0-	-368	-0-	8032	3			N	-0-					21
*07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					21

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			Y	-0-					1
03	9765 X	8656	-0-	-1109	-0-	8656	3			Y	-0-					1
04	9450 X	8564	-0-	-886	-0-	8564	3			Y	-0-					1
05	9672 X	9027	-0-	-645	-0-	9027	3			Y	-0-					1
06	9360 X	8952	-0-	-408	-0-	8952	3			Y	-0-					1
*07	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					1
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-					1
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					1
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					1
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			Y	-0-					1
*07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					1
03	2976	X	2106	-0-	-870	-0-	2106	3			Y	-0-					1
04	2880	X	2266	-0-	-614	-0-	2266	3			Y	-0-					1
05	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	3			Y	-0-					1
06	2040	N	1549	-0-	-491	-0-	1549	3			Y	-0-					1
07	2356	N	1405	-0-	-951	-0-	1405	3			Y	-0-					1

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					1
03	3875	X	3462	-0-	-413	-0-	3462	3			Y	-0-					1
04	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3404	3	1	9	Y	1					1
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					1
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					16
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					16
04	2430	N	2202	-0-	-228	-0-	2202	3			Y	-0-					16
05	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	-0-					16
06	2670	N	2403	-0-	-267	-0-	2403	3			Y	-0-					16
*07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					1
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					1
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					1
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					1
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					1
*07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

02	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					1
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			N	-0-					1
04	12120	X	12078	-0-	-42	-0-	12078	3			N	-0-	1	5			-0-
05	12524	X	12297	-0-	-227	-0-	12296	3	1	9	N	1					1
06	12120	X	11748	-0-	-372	-0-	11748	3			N	-0-					1
07	12524	X	12073	-0-	-451	-0-	12072	3	1	9	N	1	1	1			1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					1
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					1
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					1
05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					1
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					1
*07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9684	3	1	9	N	1					1
06	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					1
*07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					1

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					1
03	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					1
04	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	4738	3			N	-0-					1
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					1
06	5010	X	4955	-0-	-55	-0-	4955	3			N	-0-					1
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					1

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	3			N	-0-					1
03	15748	X	13790	-0-	-1958	-0-	13790	3			N	-0-					1
04	15240	X	13516	-0-	-1724	-0-	13516	3			N	-0-					1
05	15748	X	12087	-0-	-3661	-0-	12087	3			N	-0-					1
06	15240	X	7099	-0-	-8141	-0-	7099	3			N	-0-					1
07	15748	X	9847	-0-	-5901	-0-	9847	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

02	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					1
03	14074	X	12122	-0-	-1952	-0-	12122	3			N	-0-					1
04	13620	X	7426	-0-	-6194	-0-	7426	3			N	-0-					1
05	14074	X	2494	-0-	-11580	-0-	2494	3			N	-0-					1
06	13620	X	7293	-0-	-6327	-0-	7293	3			N	-0-					1
07	12121	X	7361	-0-	-4760	-0-	7361	3			N	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					1
03	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	4426	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4240	-0-	-80	-0-	4240	3			Y	-0-					1
07	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	3			Y	-0-					1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					1
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					1
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					1
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					1
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					1
03	13299	X	9522	-0-	-3777	-0-	9522	3			N	-0-					1
04	12870	X	11948	-0-	-922	-0-	11948	3			N	-0-					1
05	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	3			N	-0-					1
06	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	3			N	-0-					1
*07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12679	3	1	9	N	1	1	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					1
03	3937	X	2473	-0-	-1464	-0-	2473	3			N	-0-					1
04	3810	X	6	-0-	-3804	-0-	6	3			N	-0-					1
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					1
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					1
*07	3162	X	3	-0-	-3159	-0-	3	3			N	-0-					1

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					1
03	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-	7046	3			N	-0-					1
04	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	7544	3			N	-0-					1
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					1
06	6810	X	5950	-0-	-860	-0-	5950	3			N	-0-					1
07	7781	X	7456	-0-	-325	-0-	7456	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					1
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					1
04	9240	X	9196	-0-	-44	-0-	9196	3			N	-0-					1
05	9548	X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	3			N	-0-					1
06	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					1
*07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12169	3	1	9	N	1	1	1			1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	3			N	-0-					1
03	10137	X	8949	-0-	-1188	-0-	8949	3			N	-0-					1
04	9810	X	5931	-0-	-3879	-0-	5931	3			N	-0-					1
05	9269	X	9129	-0-	-140	-0-	9129	3			N	-0-					1
06	8970	X	8370	-0-	-600	-0-	8370	3			N	-0-					1
07	9114	X	7631	-0-	-1483	-0-	7631	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					1
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					1
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					1
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					1
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					1
07	310	X	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					1
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					1
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	1	5			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					1
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					1
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					1
03	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3			N	-0-					1
04	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					1
05	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					1
06	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	3			N	-0-					1
*07	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12039	3	1	9	N	1	1	1			1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					1
03	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-					1
04	10860 X	10590	-0-	-270	-0-	10590	3			N	-0-	1	5			-0-
05	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11745	3	1	9	N	1					1
06	10860 X	10446	-0-	-414	-0-	10446	3			N	-0-					1
07	11222 X	10546	-0-	-676	-0-	10546	3			N	-0-					1

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					1
03	6076 X	4812	-0-	-1264	-0-	4812	3			N	-0-					1
04	5880 X	5237	-0-	-643	-0-	5237	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6076 X	5783	-0-	-293	-0-	5782	3	1	9	N	1					1
06	5880 X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					1
*07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					1
03	5363 X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					1
04	5190 X	4977	-0-	-213	-0-	4977	3			N	-0-					1
05	5239 X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			N	-0-					1
06	5100 X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3			N	-0-					1
07	5270 X	3750	-0-	-1520	-0-	3750	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					1
03	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2366	3			N	-0-					1
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					1
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					1
06	2760 X	2131	-0-	-629	-0-	2131	3			N	-0-					1
07	2852 X	2006	-0-	-846	-0-	2006	3			N	-0-					1

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					1
03	9486 X	4239	-0-	-5247	-0-	4239	3			N	-0-					1
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					1
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					1
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					1
07	9083 X	8302	-0-	-781	-0-	8302	3			N	-0-					1

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
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					1
03	9300 X	9197	-0-	-103	-0-	9197	3			N	-0-					1
04	9000 X	8845	-0-	-155	-0-	8845	3			N	-0-	1	5			-0-
05	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9084	3	1	9	N	1					1
06	8910 X	8662	-0-	-248	-0-	8662	3			N	-0-					1
07	9207 X	8917	-0-	-290	-0-	8917	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					1
03	8494 X	5479	-0-	-3015	-0-	5479	3			N	-0-					1
04	8220 X	4103	-0-	-4117	-0-	4103	3			N	-0-					1
05	8432 X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					1
06	8160 X	6287	-0-	-1873	-0-	6287	3			N	-0-					1
07	8246 X	6292	-0-	-1954	-0-	6292	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

02	198	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

02	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			Y	-0-					1
03	7781 X	5296	-0-	-2485	-0-	5296	3			Y	-0-					1
04	7530 X	2144	-0-	-5386	-0-	2144	3			Y	-0-					1
05	7626 X	4211	-0-	-3415	-0-	4211	3			Y	-0-					1
06	7380 X	4358	-0-	-3022	-0-	4358	3			Y	-0-					1
07	6851 X	6732	-0-	-119	-0-	6732	3			Y	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	3132 X	2453	-0-	-679	-0-	71	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	81	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	78	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	82	1	2741	2	N	-0-					-0-
06	3060 X	2674	-0-	-386	-0-	78	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	74	1	2465	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*03	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1204	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4762	X	158	-0-	-4604	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

02	580	N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	868	N	665	-0-	-203	-0-	19	1	646	2	N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - P/A 02-03-16

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

02	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	28318	2	56	9	N	51					133
03	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	27534	2	55	9	N	50					183
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16682	2	2	9	N	2	140	1			45
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					45
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					45
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					45

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					127
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					127
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

02	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	3			N	-0-				-0-
03	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	39545	3			N	-0-				-0-
04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	3			N	-0-				-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

02	2465	N	1490	-0-	-975	-0-	1490	3			N	-0-				-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
04	1830	N	666	-0-	-1164	-0-	666	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

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

02	1102 N	939	-0-	-163	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	4690	2	133	9	N	121	180	1			110
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1131	1	4691	2	N	120					230
							132	9									
04	5400	X	4869	-0-	-531	-0-	4766	2	103	9	N	94					324
05	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	4848	2	116	9	N	105	184	1			245
06	5400	X	4799	-0-	-601	-0-	4693	2	106	9	N	96	186	1			155
07	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	498	1	4859	2	N	91	186	1			60
							100	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	378	-0-	-1768	-0-	46	1	298	2	N	31	82	1			27
							34	9									
03	1984	N	114	-0-	-1870	-0-	14	1	88	2	N	11					38
							12	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	2	N	40					78
							44	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	314	1	2534	2	N	44	94	1			28
							48	9									
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	307	1	2380	2	N	49					77
							54	9									
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	327	1	2425	2	N	64	104	1			37
							70	9									

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
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	5					33
							6	9									
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	325	1	3981	2	N	7					40
							8	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2985	2	N	25					65
							28	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	278	1	3443	2	N	2					67
							2	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3234	2	N	3					70
							3	9									
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	296	1	3296	2	N	3					73
							3	9									

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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	224	1	1317	2	N	43					73
							47	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1415	2	N	47	82	1			38
							52	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	N	35					73
							39	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	221	1	1380	2	N	26	71	1			28
							29	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1296	2	N	19					47
							21	9									
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	27					74
							30	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	841	N	55	-0-	-786	-0-	55	2			N	-0-					135
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					135
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					135
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	59	1			76
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					76

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
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	511	1	5528	2	N	142	167	1			55
							156	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	506	1	6196	2	N	166	179	1			42
							183	9									
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	515	1	5979	2	N	158	165	1			35
							174	9									
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	475	1	5873	2	N	141	118	1			58
							155	9									
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	494	1	5811	2	N	146	177	1			27
							161	9									
*07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	534	1	5939	2	N	137	84	1			80
							151	9									

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
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	785	2	N	22					55
							24	9									
03	775	N	378	-0-	-397	-0-	27	1	327	2	N	22					77
							24	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N	22					99
							24	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	20					119
							22	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	N	25	109	1			35
							28	9									
07	1395	N	900	-0-	-495	-0-	73	1	810	2	N	15					50
							17	9									

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	1835	-0-	-1674	-0-	58	1	1777	3	N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	62	1	3268	3	N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	60	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2380	-0-	-830	-0-	56	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2199	-0-	-1118	-0-	62	1	2137	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	58	1	1916	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1124	-0-	-984	-0-	56	1	1068	3	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	12	1	940	3	N	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	62	1	1985	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

02	7134 X	4076	-0-	-3058	-0-	58	1	4018	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	4107	-0-	-1876	-0-	62	1	4045	3	N	-0-			-0-
04	5520 X	3981	-0-	-1539	-0-	60	1	3921	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	4045	-0-	-1659	-0-	62	1	3983	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	2662	-0-	-1568	-0-	40	1	2622	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	62	1	3969	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	116	1	4466	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4597	-0-	-704	-0-	124	1	4473	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4702	-0-	-428	-0-	120	1	4582	3	N	-0-			-0-
05	5301 X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	3	N	-0-			-0-
*06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	120	1	5159	3	N	-0-			-0-
*07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	124	1	5552	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	116	1	4100	3	N	-0-			-0-
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	124	1	4088	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	120	1	3791	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	124	1	3860	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	2994	-0-	-1356	-0-	120	1	2874	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	2627	-0-	-1868	-0-	124	1	2503	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

02	2320 N	1883	-0-	-437	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC //CONT.// 871107
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

02	12006 X	642	-0-	-11364	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	12834 X	806	-0-	-12028	-0-	806	3		N	-0-			-0-
04	12420 X	175	-0-	-12245	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

02	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3		N	-0-			-0-
03	23002 X	22389	-0-	-613	-0-	22389	3		N	-0-			-0-
04	22260 X	11446	-0-	-10814	-0-	11446	3		N	-0-			-0-
05	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-				N	-0-			-0-
06	21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-				N	-0-			-0-
07	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

02	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	3		N	-0-			-0-
03	15407 X	11040	-0-	-4367	-0-	11040	3		N	-0-			-0-
04	14910 X	6788	-0-	-8122	-0-	6788	3		N	-0-			-0-
05	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-				N	-0-			-0-
06	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-				N	-0-			-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-				N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	2291 X	2058	-0-	-233	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	2449 X	1951	-0-	-498	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
04	2970 X	375	-0-	-2595	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

02	1595 X	1077	-0-	-518	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
03	1705 X	819	-0-	-886	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	870 X	161	-0-	-709	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	123	-0-	-1047	-0-	22	1	101	2	Y	-0-			-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	10	1	47	2	N	-0-			-0-
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-			6
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-			6
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-			6
05	1333 N	388	-0-	-945	-0-	27	1	361	2	Y	-0-			6
06	1020 N	305	-0-	-715	-0-	55	1	250	2	Y	-0-			6
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	Y	-0-			6

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	435 N	356	-0-	-79	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-			-0-
*06	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	N	-0-			-0-
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-			-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	N	-0-			-0-
*06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	N	-0-			-0-
*07	2759 N	2740	-0-	-19	-0-	125	1	2615	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

02	2407 X	2103	-0-	-304	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
06	2190 X	1947	-0-	-243	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4656	-0-	-825	-0-	294	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	3859	-0-	-2000	-0-	260	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	285	1	4048	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3889	-0-	-1133	-0-	218	1	3671	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	3940	-0-	-890	-0-	298	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	2293	-0-	-2698	-0-	175	1	2118	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	9231	-0-	-1992	-0-	375	1	8845	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	11997	X	9915	-0-	-2082	-0-	366	1	9542	2	Y	6					13
							7	9									
04	11610	X	10271	-0-	-1339	-0-	418	1	9830	2	Y	21	13	1			21
							23	9									
05	11997	X	10567	-0-	-1430	-0-	427	1	10128	2	Y	11	22	1			10
							12	9									
06	11610	X	9880	-0-	-1730	-0-	394	1	9485	2	Y	1					11
							1	9									
07	10602	X	9922	-0-	-680	-0-	383	1	9533	2	Y	5					16
							6	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	321	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	275	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	226	1	3813	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4129	-0-	-221	-0-	312	1	3817	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4218	-0-	-277	-0-	322	1	3896	2	Y	-0-					-0-

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
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	187	1	2595	2	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	203	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	206	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	224	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	214	1	2589	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
02	6409	X	3971	-0-	-2438	-0-	161	1	3809	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	6851	X	4767	-0-	-2084	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					69
04	6630	X	2453	-0-	-4177	-0-	100	1	2351	2	Y	2					71
							2	9									
05	4650	X	417	-0-	-4233	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					71
06	4620	X	86	-0-	-4534	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					71
07	4774	X	229	-0-	-4545	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					71

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					13
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					13
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					13
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	Y	-0-					13
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-					13
*07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1360	2	Y	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	358	1	8447	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	298	1	7766	2	Y	5					5
							6	9									
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	338	1	7949	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	8308	X	6435	-0-	-1873	-0-	260	1	6175	2	Y	-0-					5
06	8040	X	7153	-0-	-887	-0-	285	1	6867	2	Y	1					6
							1	9									
*07	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	379	1	9430	2	Y	5					11
							6	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

02	377	X	178	-0-	-199	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					34
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					34
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	2	Y	1					35
							1	9									
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	196	1	4737	2	Y	-0-					35
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	169	1	4207	2	Y	-0-					35

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	484	1	11408	2	Y	-0-					1
03	11532	X	10947	-0-	-585	-0-	404	1	10535	2	Y	7					8
							8	9									
04	11160	X	9976	-0-	-1184	-0-	407	1	9569	2	Y	-0-					8
05	11532	X	10580	-0-	-952	-0-	428	1	10152	2	Y	-0-					8
06	11160	X	10058	-0-	-1102	-0-	401	1	9656	2	Y	1					9
							1	9									
07	11532	X	10070	-0-	-1462	-0-	389	1	9675	2	Y	5					14
							6	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	159	1	3742	2	Y	-0-					1
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	Y	2					3
							2	9									
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	Y	-0-					3
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3828	2	Y	-0-					3
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	137	1	3290	2	Y	-0-					3
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	160	1	3981	2	Y	2					5
							2	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	222	1	5240	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5921	X	5181	-0-	-740	-0-	192	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5283	-0-	-657	-0-	216	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	4456	-0-	-1682	-0-	180	1	4276	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	3654	-0-	-2286	-0-	146	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3508	-0-	-2320	-0-	136	1	3372	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	434	1	10239	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	413	1	10766	2	Y	7					8
							8	9									
04	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	441	1	10368	2	Y	19	10	1			17
							21	9									
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	449	1	10641	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	335	1	8071	2	Y	1					8
							1	9									
*07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	256	1	6358	2	Y	3					11
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	482	1	7140	2	Y	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	458	1	6350	2	Y	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	414	1	5871	2	Y	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	377	1	6357	2	Y	-0-					-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	469	1	5738	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	450	1	5451	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4474	-0-	1374	1374	301	1	4173	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4277	-0-	1277	2651	282	1	3995	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3959	-0-	859	3510	222	1	3737	2	Y	-0-					-0-
06	7888	X	4378	-0-	-3510	-0-	331	1	4047	2	Y	-0-					-0-
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	244	1	5751	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	6107	X	5923	-0-	-184	-0-	219	1	5700	2	Y	4					5
							4	9									
04	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	232	1	5447	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	263	1	6235	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	253	1	6086	2	Y	1					4
							1	9									
*07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	254	1	6306	2	Y	3					7
							3	9									

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
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	336	1	8764	2	Y	6					6
							7	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	296	1	6956	2	Y	-0-					6
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	265	1	6284	2	Y	-0-					6
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7858	2	Y	1					7
							1	9									
*07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	298	1	7414	2	Y	4					11
							4	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	367	1	5437	2	Y	-0-					-0-
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	438	1	6067	2	Y	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	405	1	5740	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	339	1	5714	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	466	1	5704	2	Y	-0-					-0-
*07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	537	1	6498	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	344	1	5097	2	Y	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	334	1	4631	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	312	1	4428	2	Y	-0-					-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3154	-0-	-1406	-0-	238	1	2916	2	Y	-0-					-0-
*07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	445	1	5393	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	5916	X	4487	-0-	-1429	-0-	182	1	4299	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	250	1	6519	2	Y	4					9
							4	9									
04	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	248	1	5827	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
05	6324	X	5273	-0-	-1051	-0-	213	1	5053	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
06	6120	X	6108	-0-	-12	-0-	243	1	5864	2	Y	1					9
							1	9									
*07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	249	1	6199	2	Y	3					12
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	351	1	8284	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	309	1	8054	2	Y	5					6
							6	9									
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	338	1	7945	2	Y	15	9	1			12
							17	9									
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	346	1	8206	2	Y	8	16	1			4
							9	9									
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	332	1	8001	2	Y	1					5
							1	9									
*07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	324	1	8053	2	Y	4					9
							4	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	375	1	8838	2	Y	15	15	1			392
							17	9									
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	405	1	10544	2	Y	7					399
							8	9									
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	416	1	9790	2	Y	20	38	1			381
							22	9									
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	408	1	9690	2	Y	14	58	1			337
							15	9									
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	405	1	9751	2	Y	1					338
							1	9									
*07	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	392	1	9742	2	Y	5					343
							6	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					1
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1510	2	Y	1					2
							1	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-					2
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	Y	-0-					2
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-					2
*07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	1					3
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	450	1	6667	2	Y	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	504	1	6978	2	Y	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	488	1	6927	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	376	1	6338	2	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5678	-0-	-1012	-0-	429	1	5249	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	4971	-0-	-1942	-0-	379	1	4592	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

02	2900	N	5570	-0-	2670	2670	227	1	5343	2	Y	-0-					-0-
03	10956	X	8286	-0-	-2670	-0-	306	1	7980	2	Y	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	233	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	275	1	6525	2	Y	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	222	1	5344	2	Y	-0-					-0-
*07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	216	1	5368	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

02	754	N	53	-0-	-701	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	27	1			6
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
04	780	N	446	-0-	-334	-0-	29	1	415	2	Y	2					8
							2	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	7					15
							8	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					15
07	465	N	110	-0-	-355	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	8419	-0-	8419	8419	343	1	8076	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8566	-0-	8566	16985	316	1	8244	2	Y	5					5
						6	9									
04	25217 X	8232	-0-	-16985	-0-	336	1	7896	2	Y	-0-					5
05	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	331	1	7849	2	Y	-0-					5
06	8700 X	7574	-0-	-1126	-0-	302	1	7271	2	Y	1					6
						1	9									
07	8990 X	7301	-0-	-1689	-0-	282	1	7015	2	Y	4					10
						4	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

02	8120 X	6691	-0-	-1429	-0-	272	1	6407	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
03	8680 X	5794	-0-	-2886	-0-	214	1	5576	2	Y	4					5
						4	9									
04	6510 X	5472	-0-	-1038	-0-	222	1	5227	2	Y	21	11	1			15
						23	9									
05	7161 X	4335	-0-	-2826	-0-	175	1	4150	2	Y	9	15	1			9
						10	9									
06	6930 X	5252	-0-	-1678	-0-	209	1	5042	2	Y	1					10
						1	9									
07	7161 X	4877	-0-	-2284	-0-	188	1	4687	2	Y	2					12
						2	9									

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

02	3770 X	2493	-0-	-1277	-0-	101	1	2392	2	Y	-0-					-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	154	1	4004	2	Y	-0-					-0-
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	192	1	4524	2	Y	-0-					-0-
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	212	1	5023	2	Y	-0-					-0-
06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	204	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	4867 X	4739	-0-	-128	-0-	183	1	4556	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

02	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5766	2	14	9	N	13					92
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4785	2	8	9	N	7					99
04	6930 X	6197	-0-	-733	-0-	6195	2	2	9	N	2					101
05	7161 X	4558	-0-	-2603	-0-	4558	2			N	-0-					101
06	6930 X	5315	-0-	-1615	-0-	5314	2	1	9	N	1					102
07	6417 X	2989	-0-	-3428	-0-	2988	2	1	9	N	1					103

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

02	1102 N	964	-0-	-138	-0-	61	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	891	-0-	-279	-0-	59	1	832	2	Y	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	84	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3712	X	3492	-0-	-220	-0-	142	1	3344	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3968	X	3578	-0-	-390	-0-	132	1	3444	2	Y	2					4
							2	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	165	1	3875	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	175	1	4220	2	Y	-0-					1
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	166	1	4140	2	Y	2					3
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	9	99	1			33
							10	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					33
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	6					39
							7	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	10					49
							11	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	Y	-0-					49
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-					49

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	7076	2	Y	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	542	1	7517	2	Y	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	498	1	7059	2	Y	-0-					-0-
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	412	1	6940	2	Y	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	549	1	6723	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6161	-0-	-597	-0-	470	1	5691	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	420	1	6221	2	Y	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	475	1	6580	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6348	-0-	-432	-0-	418	1	5930	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	4480	-0-	-2526	-0-	251	1	4229	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	3822	-0-	-2958	-0-	289	1	3533	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6099	-0-	-907	-0-	465	1	5634	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

02	8004	X	6254	-0-	-1750	-0-	254	1	6000	2	Y	-0-					202
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	229	1	5958	2	Y	-0-					202
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	230	1	5414	2	Y	6					208
							7	9									
05	6696	X	5354	-0-	-1342	-0-	217	1	5135	2	Y	2					210
							2	9									
06	6480	X	5193	-0-	-1287	-0-	207	1	4986	2	Y	-0-					210
07	6696	X	4672	-0-	-2024	-0-	180	1	4492	2	Y	-0-					210

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	223	1	5253	2	Y	2	179	1			49
							2	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	197	1	5129	2	Y	93	1	8			141
							102	9									
04	5670	X	4856	-0-	-814	-0-	197	1	4620	2	Y	35	2	8			174
							39	9									
05	5859	X	5158	-0-	-701	-0-	205	1	4861	2	Y	84					258
							92	9									
06	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	196	1	4728	2	Y	13	170	1			101
							14	9									
07	5859	X	4346	-0-	-1513	-0-	168	1	4170	2	Y	7					108
							8	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	Y	18	43	1			29
							20	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					29
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	Y	6					35
							7	9									
05	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	54	1	911	2	Y	10					45
							11	9									
06	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	111	1	1362	2	Y	-0-					45
07	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	100	1	1217	2	Y	-0-					45

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3136	2	N	52					130
							57	9									
03	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	128	1	3336	2	N	11	1	8			140
							12	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	2	N	85	1	8			224
							94	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	150	1	3552	2	N	29	186	1			67
							32	9									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	20					87
							22	9									
07	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	135	1	3367	2	N	13					100
							14	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

02	3538	X	2486	-0-	-1052	-0-	157	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-	163	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	325	1	4604	2	Y	-0-					-0-
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4315	2	Y	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	306	1	3748	2	Y	-0-					-0-
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	356	1	4313	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5251	-0-	-1100	-0-	213	1	5031	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	307	1	7993	2	Y	5					5
							6	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	317	1	7462	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	8121	2	Y	9	18	1			2
							10	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	316	1	7622	2	Y	1					3
							1	9									
*07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	275	1	6851	2	Y	3					6
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

02	5597	X	4985	-0-	-612	-0-	315	1	4670	2	Y	-0-					-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	484	1	6704	2	Y	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	334	1	4739	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	3891	-0-	-1441	-0-	218	1	3673	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5033	-0-	-1507	-0-	380	1	4653	2	Y	-0-					-0-
*07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	614	1	7438	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

02	8642	X	8005	-0-	-637	-0-	506	1	7499	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	501	1	6941	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	535	1	7594	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	8503	-0-	-53	-0-	476	1	8027	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7334	-0-	-946	-0-	554	1	6780	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	7579	-0-	-977	-0-	578	1	7001	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	12383	X	11397	-0-	-986	-0-	11376	2	21	9	Y	19	19	1			102
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9					111
							10	9									
04	10260	X	6565	-0-	-3695	-0-	267	1	6283	2	Y	14	7	1			118
							15	9									
05	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	742	1	17604	2	Y	26	48	1			96
							29	9									
06	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	622	1	14978	2	Y	2					98
							2	9									
*07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	548	1	13621	2	Y	7					105
							8	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

02	6728	X	5880	-0-	-848	-0-	239	1	5641	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4245	-0-	-2544	-0-	157	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	4801	-0-	-3719	-0-	196	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	369	1	8746	2	Y	-0-					-0-
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	464	1	11171	2	Y	-0-					-0-
*07	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	466	1	11585	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	539	1	12700	2	Y	12	12	1			78
							13	9									
03	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	520	1	13552	2	Y	9					87
							10	9									
04	12390	X	12128	-0-	-262	-0-	494	1	11611	2	Y	21	9	1			99
							23	9									
05	12803	X	11468	-0-	-1335	-0-	463	1	10992	2	Y	12	19	1			92
							13	9									
06	12390	X	11151	-0-	-1239	-0-	444	1	10706	2	Y	1					93
							1	9									
07	12803	X	11052	-0-	-1751	-0-	427	1	10619	2	Y	5					98
							6	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

02	15138	X	12576	-0-	-2562	-0-	512	1	12064	2	Y	-0-					-0-
03	16089	X	13360	-0-	-2729	-0-	494	1	12866	2	Y	-0-					-0-
04	15570	X	11017	-0-	-4553	-0-	450	1	10567	2	Y	-0-					-0-
05	16089	X	11204	-0-	-4885	-0-	453	1	10751	2	Y	-0-					-0-
06	14790	X	10146	-0-	-4644	-0-	404	1	9742	2	Y	-0-					-0-
07	13454	X	9824	-0-	-3630	-0-	380	1	9444	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	5655	X	3810	-0-	-1845	-0-	155	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4178	-0-	-1557	-0-	154	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3491	-0-	-2059	-0-	142	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3488	-0-	-1038	-0-	141	1	3347	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	134	1	3218	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	136	1	3370	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	337	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8939	-0-	-330	-0-	330	1	8609	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	7062	-0-	-1908	-0-	288	1	6774	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	7137	-0-	-2132	-0-	289	1	6848	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	285	1	6859	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	7551	-0-	-1377	-0-	292	1	7259	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	2	Y	11					69
							12	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4553	2	Y	5					74
							6	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	15					89
							17	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	119	1	4507	2	Y	17					106
							19	9									
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	130	1	4437	2	Y	3					109
							3	9									
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	129	1	4695	2	Y	5					114
							6	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	281	1	6631	2	Y	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	2	Y	-0-					-0-
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	482	1	11331	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7729	-0-	-269	-0-	313	1	7416	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	4844	-0-	-3646	-0-	193	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	9114	X	4076	-0-	-5038	-0-	158	1	3918	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

02	9773	X	8978	-0-	-795	-0-	365	1	8602	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	10447	X	6762	-0-	-3685	-0-	250	1	6508	2	Y	4					6
							4	9									
04	10110	X	6751	-0-	-3359	-0-	275	1	6463	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
05	10447	X	7358	-0-	-3089	-0-	297	1	7053	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
06	10110	X	7197	-0-	-2913	-0-	287	1	6909	2	Y	1					3
							1	9									
07	9610	X	5717	-0-	-3893	-0-	221	1	5493	2	Y	3					6
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	190	1	4469	2	Y	-0-					1
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	157	1	4082	2	Y	3					4
							3	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	172	1	4042	2	Y	-0-					4
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	-0-					4
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	168	1	4054	2	Y	-0-					4
07	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	154	1	3834	2	Y	2					6
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	213	1	5010	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	218	1	5677	2	Y	4					6
							4	9									
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	Y	14	7	1			13
							15	9									
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	286	1	6782	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5814	2	Y	1					9
							1	9									
*07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	251	1	6234	2	Y	3					12
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	927	1	21839	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	696	1	18128	2	Y	8					14
							9	9									
04	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	746	1	17531	2	Y	40	17	1			37
							44	9									
05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	728	1	17267	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
06	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	697	1	16794	2	Y	2					31
							2	9									
*07	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	684	1	17002	2	Y	8					39
							9	9									

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
02	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	623	1	14673	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
03	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9					13
						10	9									
04	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	522	1	12262	2	Y	30	14	1			29
						33	9									
05	13237 X	12695	-0-	-542	-0-	513	1	12163	2	Y	17	28	1			18
						19	9									
06	12810 X	12029	-0-	-781	-0-	479	1	11549	2	Y	1					19
						1	9									
07	13237 X	12153	-0-	-1084	-0-	470	1	11676	2	Y	6					25
						7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
04	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
07	1426 N	931	-0-	-495	-0-	931	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

02	3219 X	2025	-0-	-1194	-0-	2025	2			N	-0-	118
03	3441 X	1456	-0-	-1985	-0-	1456	2			N	-0-	118
04	3330 X	1517	-0-	-1813	-0-	1517	2			N	-0-	118
05	2852 X	1317	-0-	-1535	-0-	1317	2			N	-0-	118
06	2490 X	1824	-0-	-666	-0-	1824	2			N	-0-	118
*07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	1653 N	960	-0-	-693	-0-	960	2			N	-0-	142
03	1643 N	1432	-0-	-211	-0-	1432	2			N	-0-	142
04	1560 N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-	142
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	142
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-	142
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-	32
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-	32
04	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-	32
05	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-	32
06	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			N	-0-	32
07	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2			N	-0-	32

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	1450 N	1332	-0-	-118	-0-	1332	2			N	-0-					13
03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					13
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					13
05	1426 N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					13
06	1140 N	637	-0-	-503	-0-	637	2			N	-0-					13
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

02	2958 X	2661	-0-	-297	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-

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
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

02	2175	N	2075	-0-	-100	-0-	2075	2			N	-0-					25
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2175	2	2	9	N	2					27
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	1787	2	3	9	N	3					30
05	3100	N	3296	-0-	196	196	3293	2	3	9	N	3					33
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					33
*07	3100	N	3509	-0-	409	409	3501	2	8	9	N	7					40

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

02	2320	N	2267	-0-	-53	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	1830	-0-	-650	-0-	1830	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

02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3704	-0-	-202	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					85
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					85
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					85
05	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					85
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					85
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					85

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
02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5299	2	2	9	N	2					96
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					96
04	3870 X	2949	-0-	-921	-0-	2949	2			N	-0-					96
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					96
06	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-					96
07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	3928	2			N	-0-					96

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	5887 X	5341	-0-	-546	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5776	-0-	-114	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5542	-0-	-158	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	7250 X	6492	-0-	-758	-0-	6492	2			N	-0-					180
03	7750 X	6704	-0-	-1046	-0-	6704	2			N	-0-					180
04	7500 X	6570	-0-	-930	-0-	6570	2			N	-0-					180
05	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	6652	2			N	-0-					180
06	6900 X	6481	-0-	-419	-0-	6481	2			N	-0-					180
07	6944 X	6184	-0-	-760	-0-	6184	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

02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					19
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					19
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					19
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					19
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					19
07	4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	349	-0-	-2534	-0-	349	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 #: 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
02	5626 X	5470	-0-	-156	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5327	-0-	-687	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
05	5859 X	4438	-0-	-1421	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4138	-0-	-636	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

02	3190 X	3049	-0-	-141	-0-	3049	2		N	-0-			150
03	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	2623	2		N	-0-			150
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2		N	-0-			150
05	3255 X	2794	-0-	-461	-0-	2794	2		N	-0-			150
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2		N	-0-			150
07	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2		N	-0-			150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49	2		N	-0-	76 1		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

02	1682 N	1271	-0-	-411	-0-	1271	2		N	-0-			108
03	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596	2		N	-0-			108
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			108
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			108
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			108
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		N	-0-			26
03	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2		N	-0-			26
04	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2		N	-0-			26
05	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2		N	-0-			26
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			26
*07	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7740	2	4 9	N	4			30

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
02	2291 N	40	-0-	-2251	-0-	40	2			N	-0-	105	1			-0-
03	3100 N	3663	-0-	563	563	3663	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3231	-0-	231	794	3231	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2911	-0-	-189	605	2911	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1653	-0-	-957	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

02	1827 N	1804	-0-	-23	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	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

02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3511	-0-	-839	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	2291 N	1398	-0-	-893	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	756	-0-	-1135	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1044	-0-	-966	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	424	-0-	-661	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	4959 X	4332	-0-	-627	-0-	4332	2			N	-0-					13
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					13
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					13
05	4619 X	3231	-0-	-1388	-0-	3231	2			N	-0-					13
06	7290 X	3082	-0-	-4208	-0-	3082	2			N	-0-					13
07	7533 X	6308	-0-	-1225	-0-	6308	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					25
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					25
04	2880 X	2176	-0-	-704	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2			N	-0-					25
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					25
*07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	3741 X	3645	-0-	-96	-0-	3645	2			N	-0-					42
03	3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3960	2			N	-0-					42
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					42
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					42
06	3840 X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2			N	-0-					42
07	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					42

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
02	4234 X	3437	-0-	-797	-0-	3437	2			N	-0-					108
03	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	3884	2			N	-0-					108
04	4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2			N	-0-					108
05	4774 X	4320	-0-	-454	-0-	4320	2			N	-0-					108
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					108
07	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4332	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

02	4669 X	3328	-0-	-1341	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	2176	-0-	-2654	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	2541	-0-	-1899	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

02	3712 X	3401	-0-	-311	-0-	3373	2	28	9	N	25					78
03	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3693	2	6	9	N	5					83
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3766	2	120	9	N	109	171	1			21
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					21
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					21
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

02	2175 X	467	-0-	-1708	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

02	4089 X	3905	-0-	-184	-0-	3905	2			N	-0-					56
03	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4125	2	87	9	N	79					135
04	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					135
05	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					135
06	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964	2			N	-0-					135
07	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145	2			N	-0-					135

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2611	-0-	-929	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2609	-0-	-1049	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

02	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582	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
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					67
03	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					67
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					67
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					67
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					67
*07	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2488	-0-	-1728	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4061	-0-	-403	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1119	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

02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	53	1			-0-
03	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1090	-0-	-894	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					145
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					145
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					145
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					145
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					145
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	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
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					75
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					75
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					75
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					75
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

02	2291 X	1573	-0-	-718	-0-	1573	2			N	-0-					45
03	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	2			N	-0-					45
04	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-					45
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					45
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					45
*07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

02	3683 X	3145	-0-	-538	-0-	3145	2			N	-0-					80
03	3937 X	3864	-0-	-73	-0-	3864	2			N	-0-					80
04	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2			N	-0-					80
05	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			N	-0-					80
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					80
07	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

02	3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

02	5597 X	4127	-0-	-1470	-0-	4127	2			N	-0-					112
03	5828 X	3880	-0-	-1948	-0-	3880	2			N	-0-					112
04	5610 X	3614	-0-	-1996	-0-	3614	2			N	-0-					112
05	5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					112
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					112
07	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	3530	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

02	4843 X	4758	-0-	-85	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4831	-0-	-346	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4441	-0-	-569	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3373	-0-	-1547	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	3163	-0-	-1921	-0-	3163	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

02	2726 X	2003	-0-	-723	-0-	2003	2			N	-0-					154
03	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					154
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					154
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					154
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6	9	N	5					159
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					159

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
02	4785 X	4127	-0-	-658	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	3828	-0-	-762	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	645	-0-	-3974	-0-	645	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2467	-0-	-2213	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2		N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

02	1972 N	1415	-0-	-557	-0-	1415	2		N	-0-			57
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			57
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			57
05	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2		N	-0-			57
06	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1358	2		N	-0-			57
07	1891 N	1144	-0-	-747	-0-	1144	2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

02	7946 X	7478	-0-	-468	-0-	7478	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	5965	-0-	-2498	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	4899	-0-	-3099	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	4590	-0-	-3150	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	4206	-0-	-3792	-0-	4206	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4346	-0-	-87	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3606	-0-	-294	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	4379 X	3961	-0-	-418	-0-	3961	2		N	-0-			115
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			115
04	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	3953	2		N	-0-			115
05	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	4009	2		N	-0-			115
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			115
*07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6904	2	52 9	N	47			162

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2		N	-0-	131 1		-0-
03	3193 X	1082	-0-	-2111	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
*07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	2929 X	2431	-0-	-498	-0-	2431	2			N	-0-					114
03	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-					114
04	2730 X	2309	-0-	-421	-0-	2309	2			N	-0-					114
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					114
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					114
*07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

02	3190 X	3155	-0-	-35	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

02	9251 X	6619	-0-	-2632	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	2854	-0-	-7035	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6106	-0-	-1934	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	3107	-0-	-5201	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	2633	-0-	-4207	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	1949	-0-	-5119	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-	74	1			-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
*07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	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

02	3799 X	3732	-0-	-67	-0-	3732	2			N	-0-					35
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					35
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					35
05	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2			N	-0-					35
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					35
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4393	-0-	-133	-0-	4393	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
02	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					75
03	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					75
04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					75
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					75
06	6420 X	4978	-0-	-1442	-0-	4978	2			N	-0-					75
*07	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	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

02	5365 X	4693	-0-	-672	-0-	4693	2			N	-0-					60
03	5611 X	4499	-0-	-1112	-0-	4499	2			N	-0-					60
04	4950 X	4535	-0-	-415	-0-	4535	2			N	-0-					60
05	5115 X	3880	-0-	-1235	-0-	3880	2			N	-0-					60
06	4950 X	3489	-0-	-1461	-0-	3489	2			N	-0-					60
07	5022 X	4043	-0-	-979	-0-	4043	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3672	2	23	9	N	21					74
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					74
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					74
05	3596 X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					74
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					74
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3724	2	100	9	N	91					165

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

02	2813 X	2558	-0-	-255	-0-	2558	2			N	-0-					48
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					48
04	3180 X	2393	-0-	-787	-0-	2393	2			N	-0-					48
05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2			N	-0-					48
06	3180 X	2514	-0-	-666	-0-	2514	2			N	-0-					48
07	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	3119	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					144
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					144
04	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					144
05	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2			N	-0-					144
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					144
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2598	-0-	-42	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	1837	-0-	-891	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					128
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					128
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					128
05	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					128
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					128
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					128

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
02	3538 X	3481	-0-	-57	-0-	3481	2			N	-0-					130
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-					130
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					130
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					130
06	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			N	-0-					130
07	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					15
03	1457 X	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			N	-0-					15
04	1410 X	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					15
05	1457 X	291	-0-	-1166	-0-	291	2			N	-0-					15
06	1410 X	80	-0-	-1330	-0-	80	2			N	-0-					15
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

02	2320 X	301	-0-	-2019	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	392	-0-	-1220	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	268	-0-	-1292	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					154
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					154
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			N	-0-					154
05	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	2			N	-0-					154
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					154
07	3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

02	4814 X	3024	-0-	-1790	-0-	3024	2			N	-0-	130	1			-0-
03	3627 X	2208	-0-	-1419	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5406	-0-	-19	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

02	2865 N	2833	-0-	-32	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2132	-0-	-813	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2324	-0-	-621	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2529	-0-	-416	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					87
03	4836 X	3811	-0-	-1025	-0-	3811	2			N	-0-					87
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					87
05	4836 X	2264	-0-	-2572	-0-	2264	2			N	-0-					87
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					87
*07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	1653 N	1636	-0-	-17	-0-	1636	2			N	-0-					75
03	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			N	-0-					75
04	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			N	-0-					75
05	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2			N	-0-					75
06	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	1285	2			N	-0-					75
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

02	6815 X	6627	-0-	-188	-0-	6627	2			N	-0-					110
03	7998 X	6776	-0-	-1222	-0-	6776	2			N	-0-					110
04	7740 X	6478	-0-	-1262	-0-	6478	2			N	-0-					110
05	7998 X	6890	-0-	-1108	-0-	6890	2			N	-0-					110
06	7410 X	5904	-0-	-1506	-0-	5904	2			N	-0-					110
07	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

02	6612 X	6373	-0-	-239	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	5206	-0-	-1552	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5592	-0-	-948	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	4678	-0-	-2142	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	4191	-0-	-2409	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	4410	-0-	-2410	-0-	4410	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

02	3422 X	3310	-0-	-112	-0-	3310	2			N	-0-	75	1			-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2949	-0-	-709	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	1970	-0-	-1570	-0-	1968	2	2	9	N	2					2
07	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	854	-0-	-976	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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
02	3567 X	3413	-0-	-154	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2901	-0-	-912	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2660	-0-	-1030	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	2320	-0-	-1220	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2933	-0-	-725	-0-	2933 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

02	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-			-0-
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5893	-0-	-527	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
05	7099 X	5649	-0-	-1450	-0-	5649 2		N	-0-			-0-
06	6870 X	4863	-0-	-2007	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
07	7099 X	4167	-0-	-2932	-0-	4167 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868 2		N	-0-			-0-
05	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108 2		N	-0-			-0-
06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4190 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

02	3770 X	2639	-0-	-1131	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1623	-0-	-1663	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795 2		N	-0-			-0-
07	2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	4756 X	4654	-0-	-102	-0-	4654 2		N	-0-			-0-
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		N	-0-			-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
*07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 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

02	4234 X	3692	-0-	-542	-0-	3692 2		N	-0-	111 1		-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3628	-0-	-452	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4118	-0-	-142	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3800	-0-	-602	-0-	3800 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
*07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 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 #: 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
02	3973 X	3767	-0-	-206	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	4004	-0-	-106	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3261	-0-	-986	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	2708	-0-	-1192	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
07	4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823 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

02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2		N	-0-			34
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2		N	-0-			34
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 2		N	-0-			34
05	8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365 2		N	-0-			34
06	7800 X	4103	-0-	-3697	-0-	4103 2		N	-0-			34
07	8060 X	4599	-0-	-3461	-0-	4599 2		N	-0-			34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	4031 X	3773	-0-	-258	-0-	3773 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3373	-0-	-936	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2801	-0-	-1229	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3167	-0-	-863	-0-	3167 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3149	-0-	-571	-0-	3149 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
05	3627 X	2378	-0-	-1249	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2440	-0-	-1070	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2631	-0-	-903	-0-	2631 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502 2	24 9	N	22			151
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2570 2	66 9	N	60	181 1		30
04	2490 N	2436	-0-	-54	-0-	2436 2		N	-0-			30
05	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472 2		N	-0-			30
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			30
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2761 2	48 9	N	44			74

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	3335 X	2680	-0-	-655	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2077	-0-	-1373	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	1762	-0-	-1538	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
07	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	1657 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	2059 X	1004	-0-	-1055	-0-	1004 2		N	-0-			67
03	2201 X	1304	-0-	-897	-0-	1304 2		N	-0-			67
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740 2		N	-0-			67
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N	-0-			67
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-			67
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2668 2	51 9	N	46			113

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
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
*07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4704	-0-	-96	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4722	-0-	-78	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

02	4466 X	3526	-0-	-940	-0-	3526	2			N	-0-					113
03	6293 X	2829	-0-	-3464	-0-	2829	2			N	-0-					113
04	6090 X	4679	-0-	-1411	-0-	4664	2	15	9	N	14					127
05	6293 X	4172	-0-	-2121	-0-	4172	2			N	-0-					127
06	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	2			N	-0-					127
07	4836 X	3019	-0-	-1817	-0-	3019	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

02	5916 X	3611	-0-	-2305	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3388	-0-	-2657	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	1595	-0-	-4255	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	1199	-0-	-4753	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	2151	-0-	-3159	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	2505	-0-	-1370	-0-	2505	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

02	3886 X	3073	-0-	-813	-0-	3073	2			N	-0-					39
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					39
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					39
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					39
06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					39
*07	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					50
03	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					50
04	2580 N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					50
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209	2			N	-0-					50
06	2520 N	1826	-0-	-694	-0-	1826	2			N	-0-					50
07	2573 N	1885	-0-	-688	-0-	1885	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2499	-0-	-725	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	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
02	696	N	143	-0-	-553	-0-	143	2			N	-0-					42
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					42
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					42
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	2			N	-0-					42
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	7799	-0-	-10894	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17832	-0-	-258	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17157	-0-	-1536	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	13816	-0-	-4274	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	12411	-0-	-6282	-0-	12411	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

02	2900	N	2815	-0-	-85	49	2815	2			N	-0-					18
03	2862	N	2813	-0-	-49	-0-	2813	2			N	-0-					18
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					18
05	2790	X	849	-0-	-1941	-0-	849	2			N	-0-					18
06	2700	X	421	-0-	-2279	-0-	421	2			N	-0-					18
07	2790	X	1130	-0-	-1660	-0-	1130	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					102
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					102
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					102
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					102
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					102
07	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					81
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					81
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					81
05	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					81
06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-					81
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1295	-0-	-1867	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

02	1218	N	1068	-0-	-150	-0-	1046	2	22	9	N	20					45
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					45
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					45
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					45
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					45
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					45

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
02	3596 X	2905	-0-	-691	-0-	2905	2			N	-0-	110	1			-0-
03	3844 X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2102	-0-	-1108	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2994	-0-	-323	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					163
03	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					163
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					163
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					163
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					163
07	2077 N	1472	-0-	-605	-0-	1472	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

02	4118 X	3416	-0-	-702	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	2757	-0-	-1645	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	2900	-0-	-1223	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	1778	-0-	-2212	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2267	-0-	-1391	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

02	2900 N	2653	-0-	-247	2	2653	2			N	-0-					47
03	3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2			N	-0-					47
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-					47
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					47
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47
07	2883 X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					68
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					68
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					68
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					68
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					68
*07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

02	4292 X	3869	-0-	-423	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3867	-0-	-603	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3793	-0-	-257	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3930	-0-	-30	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804	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
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					137
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4873	2	59	9	N	54					191
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					191
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					191
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					191
*07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					140
03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					140
04	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					140
05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					140
06	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					140
*07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

02	7859 X	6284	-0-	-1575	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	5124	-0-	-2595	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	8130 X	6585	-0-	-1545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	4909	-0-	-1911	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					18
03	2635 N	2187	-0-	-448	-0-	2187	2			N	-0-					18
04	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	1651	2			N	-0-					18
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					18
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					18
07	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	783 N	55	-0-	-728	-0-	55	2			N	-0-	65	1			-0-
03	775 N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	600 N	353	-0-	-247	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	3872	-0-	-748	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3391	-0-	-1383	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	2245	-0-	-2015	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

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
02	2900 X	2517	-0-	-383	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			23
03	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	1192	2		N	-0-			23
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	1182	2		N	-0-			23
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			23
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			23
*07	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2		N	-0-			23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

02	3683 X	3159	-0-	-524	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3417	-0-	-520	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2516	-0-	-1294	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	2477	-0-	-1429	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2179	-0-	-1231	-0-	2179	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	3509 X	2577	-0-	-932	-0-	2577	2		N	-0-			89
03	3751 X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2		N	-0-			89
04	3630 X	3291	-0-	-339	-0-	3291	2		N	-0-			89
05	3751 X	3689	-0-	-62	-0-	3689	2		N	-0-			89
06	3630 X	1882	-0-	-1748	-0-	1880	2	2 9	N	2			91
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	2088 X	1938	-0-	-150	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
04	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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

02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4220	-0-	-790	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4088	-0-	-1213	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	3575	-0-	-1555	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	2717	-0-	-2584	-0-	2717	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

02	4147 X	4062	-0-	-85	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4045	-0-	-185	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3984	-0-	-356	-0-	3984	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
02	4785 X	3376	-0-	-1409	-0-	3376 2		N	-0-			195
03	5084 X	4646	-0-	-438	-0-	4646 2		N	-0-			195
04	4920 X	4542	-0-	-378	-0-	4542 2		N	-0-			195
05	4712 X	4476	-0-	-236	-0-	4476 2		N	-0-			195
06	4500 X	4152	-0-	-348	-0-	4152 2		N	-0-			195
07	4681 X	3688	-0-	-993	-0-	3688 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

02	1479 N	1294	-0-	-185	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	882	-0-	-699	-0-	882 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	829 2		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
*07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	3886 X	3876	-0-	-10	-0-	3876 2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
05	4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	1891	-0-	-2129	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
07	4154 X	4026	-0-	-128	-0-	4026 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 2		N	-0-			13
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2		N	-0-			13
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2		N	-0-			13
05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-			13
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		N	-0-			13
*07	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 2		N	-0-			13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669 2		N	-0-			-0-
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-			-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 2		N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 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

02	5133 X	2389	-0-	-2744	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
03	5487 X	3488	-0-	-1999	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3213	-0-	-1530	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3059	-0-	-1321	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2765	-0-	-800	-0-	2765 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
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	4710	-0-	-1056	-0-	4710	2	N	-0-			-0-
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	4803	-0-	-963	-0-	4803	2	N	-0-			-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	4833	-0-	-933	-0-	4833	2	N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	2958 X	2609	-0-	-349	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2426	-0-	-736	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
05	2852 X	2480	-0-	-372	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

02	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3158	-0-	58	58	3158	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3137	-0-	137	195	3137	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3119	-0-	19	214	3119	2	N	-0-			-0-
06	3465 X	3251	-0-	-214	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
*07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	10730 X	9041	-0-	-1689	-0-	9041	2	N	-0-			3
03	11470 X	11249	-0-	-221	-0-	11249	2	N	-0-			3
04	10740 X	10404	-0-	-336	-0-	10404	2	N	-0-			3
05	10788 X	8450	-0-	-2338	-0-	8450	2	N	-0-			3
06	10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	9872	2	N	-0-			3
07	11253 X	9199	-0-	-2054	-0-	9199	2	N	-0-			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

02	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	3283	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3426	-0-	-1014	-0-	3426	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	2684	-0-	-1696	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	3378	-0-	-1148	-0-	3378	2	N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

02	3886 X	3841	-0-	-45	-0-	3841	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	3535	-0-	-1425	-0-	3535	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	3606	-0-	-1194	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	3195	-0-	-1765	-0-	3195	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-
07	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	3670	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

02	4292 X	4057	-0-	-235	-0-	4057	2	N	-0-			127
03	4278 X	3585	-0-	-693	-0-	3585	2	N	-0-			127
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-			127
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2	N	-0-			127
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2	N	-0-			127
07	4495 X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2	N	-0-			127

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
02	4582 X	4416	-0-	-166	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	3744	-0-	-1146	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3937	-0-	-1116	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	3413	-0-	-1477	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	2724	-0-	-1988	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					18
03	5270 X	3987	-0-	-1283	-0-	3987	2			N	-0-					18
04	5100 X	3276	-0-	-1824	-0-	3276	2			N	-0-					18
05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					18
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18
*07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					118
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					118
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					118
05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					118
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					118
*07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	2813 X	2648	-0-	-165	-0-	2648	2			N	-0-					58
03	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			N	-0-					58
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					58
05	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					58
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					58
07	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2877	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

02	5075 X	4661	-0-	-414	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4664	-0-	-420	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4011	-0-	-909	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4304	-0-	-526	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4933	-0-	-58	-0-	4933	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

02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3915	-0-	-22	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	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

02	5916 X	4921	-0-	-995	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5843	-0-	-277	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5813	-0-	-511	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	4532	-0-	-1513	-0-	4532	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
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					70
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					70
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					70
05	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-					70
06	3000	N	3142	-0-	142	142	3142	2			N	-0-					70
*07	3100	N	3396	-0-	296	438	3366	2	30	9	N	27					97

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
02	6438	X	5979	-0-	-459	-0-	5979	2			N	-0-					85
03	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2			N	-0-					85
04	6300	X	5937	-0-	-363	-0-	5937	2			N	-0-					85
05	6386	X	6048	-0-	-338	-0-	5877	2	171	9	N	155	172	1			68
06	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	5662	2			N	-0-					68
07	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	5596	2			N	-0-					68

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
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					25
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					25
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					25
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					25
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					25
*07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	6506	-0-	-1498	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6816	-0-	-1120	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6621	-0-	-579	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6346	-0-	-1094	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5925	-0-	-975	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6637	-0-	-307	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	2284	-0-	-6716	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	1934	-0-	-7366	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	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
02	1972	N	1927	-0-	-45	-0-	1927	2			N	-0-					82
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					82
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					82
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			N	-0-					82
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	2			N	-0-					82
07	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	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
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2380	-0-	-1433	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	1859	-0-	-1831	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1806	-0-	-2007	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

02	6612	X	6117	-0-	-495	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6072	-0-	-498	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	3760	-0-	-2781	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					17
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	2			N	-0-					17
04	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			N	-0-					17
05	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	4358	2			N	-0-					17
06	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					17
07	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
03	2449	N	1714	-0-	-735	-0-	1714	2			N	-0-					43
04	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-					43
05	1922	N	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-					43
06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2			N	-0-					43
07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					57
03	5890	X	3484	-0-	-2406	-0-	3484	2			N	-0-					57
04	5700	X	3119	-0-	-2581	-0-	3119	2			N	-0-					57
05	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5440	2			N	-0-					57
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					57
*07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8475	2	1	9	N	1					58

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	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
02	1827	X	1809	-0-	-18	-0-	1809	2			N	-0-					30
03	1953	X	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			N	-0-					30
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					30
05	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					30
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					30
07	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1555	2	13	9	N	12					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	725	X	168	-0-	-557	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	775	X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	750	X	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	775	X	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					42
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					42
04	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	5110	2			N	-0-					42
05	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	5604	2			N	-0-					42
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					42
07	5766	X	4430	-0-	-1336	-0-	4430	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					103
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					103
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					103
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					103
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5466	2	8	9	N	7					110
*07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					110

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	5133	X	4586	-0-	-547	-0-	4586	2			N	-0-					145
03	5487	X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-					145
04	4980	X	4146	-0-	-834	-0-	4146	2			N	-0-					145
05	5146	X	2307	-0-	-2839	-0-	2307	2			N	-0-					145
06	5160	X	2524	-0-	-2636	-0-	2524	2			N	-0-					145
07	5332	X	3629	-0-	-1703	-0-	3629	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2576	-0-	-2756	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	1904	-0-	-3736	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	986	-0-	-4842	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	311	-0-	-5329	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	457	-0-	-4937	-0-	457	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
02	7395	X	3880	-0-	-3515	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1173	-0-	-3627	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1118	-0-	-3315	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	3949	2			N	-0-					40
03	4681	X	4349	-0-	-332	-0-	4259	2	90	9	N	82					122
04	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	4206	2			N	-0-					122
05	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	4189	2			N	-0-					122
06	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2			N	-0-					122
07	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4120	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					69
03	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	4337	2			N	-0-					69
04	4770	X	4656	-0-	-114	-0-	4656	2			N	-0-					69
05	4929	X	3414	-0-	-1515	-0-	3414	2			N	-0-					69
06	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2			N	-0-					69
07	4929	X	4183	-0-	-746	-0-	4183	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

02	3799	X	3207	-0-	-592	-0-	3207	2			N	-0-					53
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			N	-0-					53
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					53
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					53
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2			N	-0-					53
07	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1364	-0-	-1066	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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

02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					47
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					47
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					47
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					47
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					47
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					47

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
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					173
03	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					173
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					173
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					173
06	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					173
07	1891	N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					35
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					35
04	2100	N	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					35
05	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			N	-0-					35
06	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1797	2			N	-0-					35
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					60
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					60
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					60
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					60
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					60
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

02	5597	X	4190	-0-	-1407	-0-	4190	2			N	-0-					47
03	5983	X	3327	-0-	-2656	-0-	3327	2			N	-0-					47
04	5790	X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2			N	-0-					47
05	5983	X	3926	-0-	-2057	-0-	3926	2			N	-0-					47
06	5790	X	3373	-0-	-2417	-0-	3373	2			N	-0-					47
07	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

02	5568	X	2836	-0-	-2732	-0-	2836	2			N	-0-	122	1			-0-
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	2208	-0-	-3552	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	1783	-0-	-6887	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3111	-0-	-5848	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

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
02	5829 X	4984	-0-	-845	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
03	6231 X	4405	-0-	-1826	-0-	4405 2		N	-0-			-0-
04	5880 X	4492	-0-	-1388	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5945	-0-	-131	-0-	5945 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458 2		N	-0-			-0-
*07	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	4089 X	2808	-0-	-1281	-0-	2808 2		N	-0-			127
03	4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2814 2	2 9	N	2			129
04	3990 X	3021	-0-	-969	-0-	3021 2		N	-0-			129
05	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997 2		N	-0-			129
06	3030 X	2801	-0-	-229	-0-	2801 2		N	-0-			129
07	3131 X	2259	-0-	-872	-0-	2259 2		N	-0-			129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

02	5713 X	4083	-0-	-1630	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	4806	-0-	-1270	-0-	4806 2		N	-0-			-0-
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-			-0-
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2		N	-0-			-0-
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2		N	-0-			-0-
*07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	2320 N	1905	-0-	-415	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	1966	-0-	-514	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	8236 X	7980	-0-	-256	-0-	7980 2		N	-0-			70
03	8804 X	8581	-0-	-223	-0-	8581 2		N	-0-			70
04	8310 X	8067	-0-	-243	-0-	8067 2		N	-0-			70
05	8587 X	8422	-0-	-165	-0-	8422 2		N	-0-			70
06	8310 X	7979	-0-	-331	-0-	7979 2		N	-0-			70
07	8587 X	8185	-0-	-402	-0-	8143 2	42 9	N	38			108

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3819	-0-	-231	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
*07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 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

02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-	104 1		-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1995	-0-	-423	-0-	1995 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	3857 X	3167	-0-	-690	-0-	3167	2			N	-0-	71	1			-0-
03	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	824	-0-	-2686	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	637	-0-	-2742	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	193	-0-	-3077	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					204
03	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	2521	2	34	9	N	31	183	1			52
04	2640 N	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-					52
05	2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	1339	2			N	-0-					52
06	2460 N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					52
*07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	4408 X	4347	-0-	-61	-0-	4300	2	47	9	N	43	132	1			20
03	4712 X	3393	-0-	-1319	-0-	3393	2			N	-0-					20
04	4620 X	4577	-0-	-43	-0-	4577	2			N	-0-					20
05	4774 X	2366	-0-	-2408	-0-	2366	2			N	-0-					20
06	4620 X	1882	-0-	-2738	-0-	1882	2			N	-0-					20
07	4743 X	1958	-0-	-2785	-0-	1958	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	8642 X	6780	-0-	-1862	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	5249	-0-	-1891	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6045	-0-	-1333	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	5577	-0-	-2733	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	8587 X	3928	-0-	-4659	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	5278 X	4324	-0-	-954	-0-	4324	2			N	-0-					49
03	5487 X	5002	-0-	-485	-0-	5002	2			N	-0-					49
04	5310 X	4831	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-					49
05	5425 X	4706	-0-	-719	-0-	4706	2			N	-0-					49
06	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599	2			N	-0-					49
07	4991 X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	2262 X	758	-0-	-1504	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1756	-0-	-344	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2302	-0-	-240	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					137
03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					137
04	7740 X	7054	-0-	-686	-0-	7054	2			N	-0-					137
05	7998 X	7803	-0-	-195	-0-	7803	2			N	-0-					137
06	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					137
07	7998 X	7618	-0-	-380	-0-	7585	2	33	9	N	30					167

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8364	2	7	9	N	6					50
03	9176 X	8964	-0-	-212	-0-	8920	2	44	9	N	40					90
04	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					90
05	9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2			N	-0-					90
06	8760 X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					90
07	9207 X	8245	-0-	-962	-0-	8245	2			N	-0-					90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					13
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					13
04	6810 X	4389	-0-	-2421	-0-	4389	2			N	-0-					13
05	7037 X	4843	-0-	-2194	-0-	4843	2			N	-0-					13
06	6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	5275	2			N	-0-					13
07	7037 X	3319	-0-	-3718	-0-	3319	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					132
03	4061 X	3445	-0-	-616	-0-	3445	2			N	-0-					132
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					132
05	4526 X	2179	-0-	-2347	-0-	2179	2			N	-0-					132
06	4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	2983	2			N	-0-					132
*07	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9540	2	1	9	N	1					133

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

02	5887 X	5574	-0-	-313	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5677	-0-	-233	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5786	-0-	-290	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5576	-0-	-214	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	5133 X	4120	-0-	-1013	-0-	4120	2			N	-0-					54
03	5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	3761	2			N	-0-					54
04	5310 X	4857	-0-	-453	-0-	4857	2			N	-0-					54
05	4960 X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					54
06	4800 X	3755	-0-	-1045	-0-	3755	2			N	-0-					54
07	5022 X	4985	-0-	-37	-0-	4985	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

02	3393 X	2403	-0-	-990	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2726	-0-	-784	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	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 #: 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
02	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					115
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					115
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					115
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					115
06	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1					116
*07	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6586	2	2	9	N	2					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	5788	-0-	-815	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	5321	-0-	-1069	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	5353	-0-	-1250	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					95
03	7161 X	6959	-0-	-202	-0-	6959	2			N	-0-					95
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					95
05	7936 X	5658	-0-	-2278	-0-	5658	2			N	-0-					95
06	7680 X	6657	-0-	-1023	-0-	6657	2			N	-0-					95
07	7936 X	3666	-0-	-4270	-0-	3666	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

02	2233 N	1720	-0-	-513	-0-	1720	2			N	-0-					10
03	2387 N	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					10
04	2310 X	1793	-0-	-517	-0-	1793	2			N	-0-					10
05	2387 X	1704	-0-	-683	-0-	1704	2			N	-0-					10
06	2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764	2			N	-0-					10
*07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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

02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					40
03	11718 X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-					40
04	11400 X	10491	-0-	-909	-0-	10491	2			N	-0-					40
05	11780 X	10527	-0-	-1253	-0-	10527	2			N	-0-					40
06	11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	9589	2			N	-0-					40
07	11439 X	10039	-0-	-1400	-0-	10039	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

02	5655 X	5197	-0-	-458	-0-	5197	2			N	-0-					82
03	6045 X	5304	-0-	-741	-0-	5304	2			N	-0-					82
04	5670 X	5337	-0-	-333	-0-	5337	2			N	-0-					82
05	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-					82
06	5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	2			N	-0-					82
07	5549 X	5126	-0-	-423	-0-	5126	2			N	-0-					82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

02	1479 N	483	-0-	-996	-0-	483	2			N	-0-					32
03	3100 N	4004	-0-	904	904	4004	2			N	-0-					32
04	3000 N	4329	-0-	1329	2233	4329	2			N	-0-					32
05	3100 N	4861	-0-	1761	3994	4861	2			N	-0-					32
06	9171 X	5177	-0-	-3994	-0-	5177	2			N	-0-					32
*07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					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
02	2900	N	3021	-0-	121	661	3021	2			N	-0-					38
03	3873	X	3212	-0-	-661	-0-	3212	2			N	-0-					38
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3224	2	11	9	N	10					48
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					48
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					48
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					187
03	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					187
04	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					187
05	9858	X	6147	-0-	-3711	-0-	6147	2			N	-0-					187
06	9540	X	2533	-0-	-7007	-0-	2533	2			N	-0-					187
07	9858	X	1531	-0-	-8327	-0-	1531	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					60
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					60
04	7350	X	3850	-0-	-3500	-0-	3850	2			N	-0-					60
05	7595	X	3507	-0-	-4088	-0-	3507	2			N	-0-					60
06	7350	X	2956	-0-	-4394	-0-	2956	2			N	-0-					60
07	7440	X	2541	-0-	-4899	-0-	2541	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					162
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					162
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					162
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					162
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					162
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					117
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					117
04	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	1923	2			N	-0-					117
05	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	2484	2			N	-0-					117
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2337	2			N	-0-					117
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2000	2	47	9	N	43					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-	85	1			-0-
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	3219	X	3073	-0-	-146	-0-	3073	2			N	-0-					55
03	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					55
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					55
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					55
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2	9	N	2					57
07	4898	X	3273	-0-	-1625	-0-	3273	2			N	-0-					57

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
02	4031 X	3986	-0-	-45	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3973	-0-	-197	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3733	-0-	-377	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3124	-0-	-1123	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	9135 X	7078	-0-	-2057	-0-	7078	2			N	-0-					92
03	9765 X	6943	-0-	-2822	-0-	6943	2			N	-0-					92
04	9450 X	6893	-0-	-2557	-0-	6893	2			N	-0-					92
05	7812 X	6407	-0-	-1405	-0-	6407	2			N	-0-					92
06	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	6153	2			N	-0-					92
07	7564 X	6450	-0-	-1114	-0-	6450	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

02	3045 X	1615	-0-	-1430	-0-	1615	2			N	-0-	104	1			-0-
03	3069 X	2223	-0-	-846	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

02	1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1525	2	31	9	N	28					128
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					128
04	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					128
05	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397	2			N	-0-					128
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2			N	-0-					128
07	1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			N	-0-					128

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					44
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					44
04	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					44
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					44
06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					44
*07	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	4495 X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					62
03	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4370	2			N	-0-					62
04	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			N	-0-					62
05	4743 X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2			N	-0-					62
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					62
07	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4151	2	39	9	N	35					97

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					120
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					120
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					120
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					120
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					120
*07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					120

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
02	4756 X	1746	-0-	-3010	-0-	1746	2			N	-0-					19
03	5084 X	2073	-0-	-3011	-0-	2073	2			N	-0-					19
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					19
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					19
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					19
*07	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	3828 X	3313	-0-	-515	-0-	3313	2			N	-0-					32
03	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					32
04	3960 X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					32
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					32
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					32
07	4092 X	2136	-0-	-1956	-0-	2136	2			N	-0-					32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

02	3828 X	2120	-0-	-1708	-0-	2120	2			N	-0-					168
03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					168
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					168
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					168
06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					168
*07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	6699 X	6305	-0-	-394	-0-	6305	2			N	-0-					164
03	7161 X	6830	-0-	-331	-0-	6830	2			N	-0-					164
04	6930 X	5587	-0-	-1343	-0-	5587	2			N	-0-					164
05	7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620	2			N	-0-					164
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					164
*07	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
03	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749	2			N	-0-					20
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					20
05	806 N	74	-0-	-732	-0-	74	2			N	-0-					20
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20
07	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	3973 X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3908	-0-	-142	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

02	4350 X	1939	-0-	-2411	-0-	1939	2			N	-0-					172
03	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	2038	2			N	-0-					172
04	4260 X	1471	-0-	-2789	-0-	1471	2			N	-0-					172
05	3348 X	1561	-0-	-1787	-0-	1561	2			N	-0-					172
06	2730 X	1361	-0-	-1369	-0-	1361	2			N	-0-					172
07	2077 X	1493	-0-	-584	-0-	1493	2			N	-0-					172

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
02	10005 X	9273	-0-	-732	-0-	9273	2			N	-0-					135
03	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					135
04	9750 X	9511	-0-	-239	-0-	9511	2			N	-0-					135
05	10075 X	9125	-0-	-950	-0-	9125	2			N	-0-					135
06	9750 X	9084	-0-	-666	-0-	9084	2			N	-0-					135
07	9951 X	7495	-0-	-2456	-0-	7495	2			N	-0-					135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1817	-0-	-913	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2505	-0-	-316	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					18
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					18
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					18
05	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					18
06	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	1480	2			N	-0-					18
07	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

02	5655 X	4833	-0-	-822	-0-	4833	2			N	-0-					104
03	5952 X	5563	-0-	-389	-0-	5563	2			N	-0-					104
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					104
05	5828 X	5696	-0-	-132	-0-	5696	2			N	-0-					104
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					104
07	5983 X	5466	-0-	-517	-0-	5466	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

02	6757 X	6103	-0-	-654	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	4976	-0-	-2247	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	5216	-0-	-1774	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	6851 X	5040	-0-	-1811	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	4145	-0-	-2155	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	3967	-0-	-2543	-0-	3967	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

02	7250 X	6892	-0-	-358	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7167	-0-	-583	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6885	-0-	-615	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	5552	-0-	-1588	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

02	8033 X	7439	-0-	-594	-0-	7439	2			N	-0-					12
03	8587 X	8016	-0-	-571	-0-	8016	2			N	-0-					12
04	8310 X	5165	-0-	-3145	-0-	5165	2			N	-0-					12
05	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					12
06	8310 X	7478	-0-	-832	-0-	7478	2			N	-0-					12
07	8029 X	7597	-0-	-432	-0-	7597	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
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					119
03	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					119
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					119
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					119
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					119
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

02	4669	X	4404	-0-	-265	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3553	-0-	-1407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3599	-0-	-991	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3032	-0-	-1528	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3109	-0-	-1603	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

02	6148	X	5519	-0-	-629	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6224	-0-	-526	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6524	-0-	-17	-0-	6524	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

02	7221	X	6582	-0-	-639	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6872	-0-	-692	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6591	-0-	-601	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6843	-0-	-194	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	3944	X	3868	-0-	-76	-0-	3868	2			N	-0-					43
03	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	3672	2			N	-0-					43
04	4080	X	2769	-0-	-1311	-0-	2769	2			N	-0-					43
05	4185	X	2821	-0-	-1364	-0-	2821	2			N	-0-					43
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	3250	2			N	-0-					43
*07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

02	5075	X	4656	-0-	-419	-0-	4656	2			N	-0-					37
03	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	4785	2			N	-0-					37
04	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4932	2			N	-0-					37
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					37
06	5070	X	4663	-0-	-407	-0-	4663	2			N	-0-					37
07	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	4706	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

02	3944	X	2937	-0-	-1007	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	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
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					20
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					20
05	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301	2			N	-0-					20
06	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195	2			N	-0-					20
07	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	3208	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

02	7424 X	6343	-0-	-1081	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7936 X	4067	-0-	-3869	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*07	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

02	3828 X	3341	-0-	-487	-0-	3316	2	25	9	N	23					93
03	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3517	2	17	9	N	15					108
04	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3436	2			N	-0-					108
05	3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3550	2			N	-0-					108
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					108
07	3565 X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	2900 N	3137	-0-	237	237	3137	2			N	-0-					80
03	3100 N	3976	-0-	876	1113	3976	2			N	-0-					80
04	2900 N	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2			N	-0-					80
05	2356 X	1663	-0-	-693	-0-	1663	2			N	-0-					80
06	2280 X	1562	-0-	-718	-0-	1562	2			N	-0-					80
07	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

02	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					40
03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					40
04	8190 X	7646	-0-	-544	-0-	7646	2			N	-0-					40
05	8463 X	7632	-0-	-831	-0-	7632	2			N	-0-					40
06	8190 X	5943	-0-	-2247	-0-	5943	2			N	-0-					40
07	8432 X	7093	-0-	-1339	-0-	7093	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	3741 X	3610	-0-	-131	-0-	3610	2			N	-0-					53
03	4030 X	3885	-0-	-145	-0-	3885	2			N	-0-					53
04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767	2			N	-0-					53
05	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					53
06	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339	2			N	-0-					53
07	3906 X	3555	-0-	-351	-0-	3555	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

02	6322 X	6288	-0-	-34	-0-	6288	2			N	-0-					62
03	6727 X	6381	-0-	-346	-0-	6381	2			N	-0-					62
04	6420 X	6217	-0-	-203	-0-	6217	2			N	-0-					62
05	6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	5530	2			N	-0-					62
06	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					62
07	6727 X	6476	-0-	-251	-0-	6476	2			N	-0-					62

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
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					17
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					17
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					17
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					17
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					17
*07	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

02	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					54
03	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			N	-0-					54
04	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1427	2			N	-0-					54
05	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	2			N	-0-					54
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					54
07	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	5307	X	5061	-0-	-246	-0-	5061	2			N	-0-					30
03	5611	X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2			N	-0-					30
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					30
05	5456	X	5337	-0-	-119	-0-	5337	2			N	-0-					30
06	5280	X	5028	-0-	-252	-0-	5028	2			N	-0-					30
07	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	5146	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	2813	X	2350	-0-	-463	-0-	2327	2	23	9	N	21	49	1			18
03	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			N	-0-					18
04	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	2			N	-0-					18
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			N	-0-					18
06	2970	X	2558	-0-	-412	-0-	2558	2			N	-0-					18
07	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	2107	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	1276	N	1014	-0-	-262	-0-	939	2	75	9	N	68	157	1			23
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					23
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					23
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					23
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					23
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	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
02	6583 X	6347	-0-	-236	-0-	6347	2			N	-0-					122
03	6944 X	6698	-0-	-246	-0-	6698	2			N	-0-					122
04	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	6484	2			N	-0-					122
05	6913 X	6592	-0-	-321	-0-	6592	2			N	-0-					122
06	6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6265	2			N	-0-					122
07	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	6448	2	20	9	N	18					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	2871 X	2661	-0-	-210	-0-	2661	2			N	-0-	60	1			-0-
03	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

02	3944 X	3722	-0-	-222	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	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

02	7511 X	2090	-0-	-5421	-0-	2090	2			N	-0-					34
03	7533 X	1563	-0-	-5970	-0-	1563	2			N	-0-					34
04	3930 X	3573	-0-	-357	-0-	3573	2			N	-0-					34
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					34
06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					34
*07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	4756 X	4418	-0-	-338	-0-	4418	2			N	-0-					57
03	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	4510	2			N	-0-					57
04	4920 X	4307	-0-	-613	-0-	4307	2			N	-0-					57
05	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			N	-0-					57
06	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					57
07	4712 X	4306	-0-	-406	-0-	4306	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	3828 X	2939	-0-	-889	-0-	2939	2			N	-0-					97
03	4092 X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					97
04	3960 X	3296	-0-	-664	-0-	3296	2			N	-0-					97
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					97
06	3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3455	2			N	-0-					97
07	3782 X	2877	-0-	-905	-0-	2877	2			N	-0-					97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

02	7221 X	2467	-0-	-4754	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	4669	-0-	-3050	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	4552	-0-	-2918	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	1315	-0-	-6280	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	6810 X	2058	-0-	-4752	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 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
02	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-			20
03	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	4245 2		N	-0-			20
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2		N	-0-			20
05	4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300 2		N	-0-			20
06	4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061 2		N	-0-			20
07	4960 X	4153	-0-	-807	-0-	4153 2		N	-0-			20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 2		N	-0-			-0-
04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3177 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

02	3335 X	3189	-0-	-146	-0-	3189 2		N	-0-			125
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	3370 2		N	-0-			125
04	3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3227 2		N	-0-			125
05	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297 2		N	-0-			125
06	3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2961 2		N	-0-			125
07	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3253 2	24 9	N	22			147

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

02	4379 X	4078	-0-	-301	-0-	4078 2		N	-0-			7
03	4681 X	4451	-0-	-230	-0-	4451 2		N	-0-			7
04	4500 X	3304	-0-	-1196	-0-	3304 2		N	-0-			7
05	4650 X	2564	-0-	-2086	-0-	2564 2		N	-0-			7
06	4320 X	2378	-0-	-1942	-0-	2378 2		N	-0-			7
07	4464 X	2725	-0-	-1739	-0-	2725 2		N	-0-			7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	2901 X	1539	-0-	-1362	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			-0-
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
*07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

02	4205 X	4169	-0-	-36	-0-	4169 2		N	-0-			33
03	4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	2560 2		N	-0-			33
04	4350 X	3689	-0-	-661	-0-	3689 2		N	-0-			33
05	4495 X	3537	-0-	-958	-0-	3537 2		N	-0-			33
06	4320 X	2783	-0-	-1537	-0-	2783 2		N	-0-			33
07	4464 X	3576	-0-	-888	-0-	3576 2		N	-0-			33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

02	1044 N	996	-0-	-48	-0-	996 2		N	-0-			22
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 2		N	-0-			22
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	983 2		N	-0-			22
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2		N	-0-			22
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 2		N	-0-			22
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-			22

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
02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					69
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					69
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					69
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					69
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					69
*07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

02	3828	X	3722	-0-	-106	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3001	-0-	-989	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2909	-0-	-1214	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	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

02	3799	X	3752	-0-	-47	-0-	3752	2			N	-0-					27
03	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					27
04	3720	X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					27
05	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					27
06	3870	X	3178	-0-	-692	-0-	3178	2			N	-0-					27
07	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3747	-0-	-753	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3608	-0-	-892	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	3933	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

02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-	66	1			-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	7743	X	6152	-0-	-1591	-0-	6152	2			N	-0-					118
03	8277	X	7457	-0-	-820	-0-	7457	2			N	-0-					118
04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					118
05	8277	X	7613	-0-	-664	-0-	7613	2			N	-0-					118
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					118
07	8277	X	7004	-0-	-1273	-0-	7004	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					86
03	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					86
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					86
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					86
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					86
*07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	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
02	4843 X	4499	-0-	-344	-0-	4499	2			N	-0-					65
03	5022 X	4332	-0-	-690	-0-	4332	2			N	-0-					65
04	4770 X	4041	-0-	-729	-0-	4041	2			N	-0-					65
05	4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756	2			N	-0-					65
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					65
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	4118 X	3919	-0-	-199	-0-	3919	2			N	-0-					78
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					78
04	4260 X	3992	-0-	-268	-0-	3992	2			N	-0-					78
05	4185 X	3937	-0-	-248	-0-	3937	2			N	-0-					78
06	4260 X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			N	-0-					78
07	4402 X	3946	-0-	-456	-0-	3946	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

02	2929 X	2858	-0-	-71	-0-	2858	2			N	-0-					145
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					145
04	3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405	2			N	-0-					145
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					145
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					145
07	3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	1771	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

02	4611 X	4255	-0-	-356	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4040	-0-	-580	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3966	-0-	-808	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4566	-0-	-54	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					175
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					175
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					175
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					175
06	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					175
07	2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

02	2233 N	1999	-0-	-234	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

02	8381 X	3254	-0-	-5127	-0-	3254	2			N	-0-					25
03	8959 X	3017	-0-	-5942	-0-	3017	2			N	-0-					25
04	8670 X	7001	-0-	-1669	-0-	7001	2			N	-0-					25
05	8959 X	7276	-0-	-1683	-0-	7276	2			N	-0-					25
06	8670 X	2015	-0-	-6655	-0-	2015	2			N	-0-					25
07	7223 X	3377	-0-	-3846	-0-	3371	2	6	9	N	5					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					117
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					117
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					117
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					117
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					117
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

02	3219 X	3099	-0-	-120	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

02	2175 N	722	-0-	-1453	-0-	722	2			N	-0-					198
03	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2			N	-0-	165	1			33
04	2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1710	2			N	-0-					33
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					33
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					33
*07	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

02	4466 X	3625	-0-	-841	-0-	3625	2			N	-0-					90
03	4774 X	4128	-0-	-646	-0-	4128	2			N	-0-					90
04	4620 X	3959	-0-	-661	-0-	3959	2			N	-0-					90
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					90
06	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3768	2			N	-0-					90
07	4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3941	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					3
03	1798 X	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					3
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					3
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					3
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					3
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	9541 X	8628	-0-	-913	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	10013 X	9512	-0-	-501	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9300	-0-	-180	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
05	9734 X	9449	-0-	-285	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	9210 X	9130	-0-	-80	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
07	9610 X	9220	-0-	-390	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					20
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					20
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					20
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					20
06	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					20
*07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

02	3190 X	2838	-0-	-352	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2704	-0-	-551	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2951	-0-	-19	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					27
03	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					27
04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					27
05	6138 X	4928	-0-	-1210	-0-	4928	2			N	-0-					27
06	6360 X	5118	-0-	-1242	-0-	5118	2			N	-0-					27
07	6572 X	5328	-0-	-1244	-0-	5328	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2782	-0-	-68	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	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

02	5539 X	4907	-0-	-632	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	4637	-0-	-881	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4108	-0-	-1052	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4779	-0-	-956	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	1421 N	931	-0-	-490	-0-	931	2			N	-0-					18
03	1488 N	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-					18
04	1470 N	937	-0-	-533	-0-	937	2			N	-0-					18
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					18
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					18
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

02	1943 N	1825	-0-	-118	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
02	3335 X	2683	-0-	-652	-0-	2683	2			N	-0-					45
03	3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2			N	-0-					45
04	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2			N	-0-					45
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					45
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					45
*07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	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

02	7714 X	5869	-0-	-1845	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	7459	-0-	-415	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7113	-0-	-507	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	6904	-0-	-660	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	4938	-0-	-2292	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	7118	-0-	-353	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

02	5278 X	3924	-0-	-1354	-0-	3924	2			N	-0-					83
03	5642 X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2			N	-0-					83
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					83
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					83
06	4830 X	4370	-0-	-460	-0-	4370	2			N	-0-					83
07	4991 X	4307	-0-	-684	-0-	4307	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					18
03	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	3656	2			N	-0-					18
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					18
05	3999 X	3719	-0-	-280	-0-	3719	2			N	-0-					18
06	3870 X	3489	-0-	-381	-0-	3489	2			N	-0-					18
07	3999 X	3066	-0-	-933	-0-	3066	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

02	4872 X	4380	-0-	-492	-0-	4380	2			N	-0-					79
03	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2			N	-0-					79
04	4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568	2			N	-0-					79
05	4898 X	4403	-0-	-495	-0-	4403	2			N	-0-					79
06	4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2			N	-0-					79
07	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

02	3190 X	3118	-0-	-72	-0-	3118	2			N	-0-					77
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892	2			N	-0-					77
04	2610 X	1820	-0-	-790	-0-	1820	2			N	-0-					77
05	3348 X	2756	-0-	-592	-0-	2756	2			N	-0-					77
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					77
*07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

02	3625 X	2114	-0-	-1511	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3289	-0-	-586	-0-	3289	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 #: 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
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					77
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					77
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					77
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					77
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					77
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

02	5916 X	5513	-0-	-403	-0-	5513	2			N	-0-					52
03	6293 X	5515	-0-	-778	-0-	5515	2			N	-0-					52
04	5910 X	4547	-0-	-1363	-0-	4547	2			N	-0-					52
05	5921 X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2			N	-0-					52
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					52
*07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

02	4483 X	2236	-0-	-2247	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2265	-0-	-165	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2298	-0-	-213	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					28
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					28
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					28
05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					28
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					28
*07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					48
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					48
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					48
06	2700 N	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					48
*07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	4234 X	4093	-0-	-141	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4091	-0-	-169	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	7018 X	6601	-0-	-417	-0-	6601	2			N	-0-					71
03	7409 X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-					71
04	7050 X	6776	-0-	-274	-0-	6776	2			N	-0-					71
05	7192 X	6605	-0-	-587	-0-	6605	2			N	-0-					71
06	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	2			N	-0-					71
*07	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					71

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
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-			17
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		N	-0-			17
04	2070 N	1752	-0-	-318	-0-	1752 2		N	-0-			17
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-			17
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			17
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	4553 X	4514	-0-	-39	-0-	4514 2		N	-0-			133
03	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	4738 2		N	-0-			133
04	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033 2		N	-0-			133
05	4836 X	4763	-0-	-73	-0-	4763 2		N	-0-			133
06	4680 X	2290	-0-	-2390	-0-	2290 2		N	-0-			133
07	4836 X	2579	-0-	-2257	-0-	2579 2		N	-0-			133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-			123
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-			123
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-			123
05	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	2086 2		N	-0-			123
06	2610 X	2004	-0-	-606	-0-	2004 2		N	-0-			123
07	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326 2		N	-0-			123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

02	8555 X	6263	-0-	-2292	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
03	8990 X	6490	-0-	-2500	-0-	6490 2		N	-0-			-0-
04	7980 X	7473	-0-	-507	-0-	7473 2		N	-0-			-0-
05	7006 X	5895	-0-	-1111	-0-	5895 2		N	-0-			-0-
06	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
07	7719 X	6358	-0-	-1361	-0-	6358 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			111
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2		N	-0-			111
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			111
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-			111
06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-			111
*07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 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

02	4060 X	3645	-0-	-415	-0-	3645 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3323	-0-	-577	-0-	3323 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3341	-0-	-627	-0-	3341 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	5336 X	5085	-0-	-251	-0-	5085 2		N	-0-			160
03	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278 2		N	-0-			160
04	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166 2		N	-0-			160
05	5704 X	4729	-0-	-975	-0-	4729 2		N	-0-			160
06	5460 X	5241	-0-	-219	-0-	5241 2		N	-0-			160
07	5425 X	5148	-0-	-277	-0-	5148 2		N	-0-			160

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
02	4843 X	2849	-0-	-1994	-0-	2849	2		N	-0-			22
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			22
04	5010 X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2		N	-0-			22
05	5177 X	3817	-0-	-1360	-0-	3817	2		N	-0-			22
06	5010 X	4130	-0-	-880	-0-	4130	2		N	-0-			22
07	5177 X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2		N	-0-			22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	2465 N	2343	-0-	-122	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

02	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2		N	-0-			50
03	8525 X	6999	-0-	-1526	-0-	6999	2		N	-0-			50
04	8250 X	4378	-0-	-3872	-0-	4378	2		N	-0-			50
05	8525 X	4166	-0-	-4359	-0-	4166	2		N	-0-			50
06	8250 X	4371	-0-	-3879	-0-	4371	2		N	-0-			50
07	8525 X	4617	-0-	-3908	-0-	4617	2		N	-0-			50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

02	2900 N	3614	-0-	714	4029	3614	2		N	-0-			-0-
03	8448 X	4419	-0-	-4029	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
*07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	1218 N	952	-0-	-266	-0-	952	2		N	-0-			27
03	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	1049	2		N	-0-			27
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			27
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			27
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			27
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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

02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			22
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874	2	22 9	N	20			42
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			42
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			42
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2		N	-0-			42
07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2		N	-0-			42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	2407 N	2076	-0-	-331	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	4553	X	4388	-0-	-165	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3471	-0-	-1210	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

02	3393	X	2901	-0-	-492	-0-	2901	2			N	-0-					20
03	3627	X	2279	-0-	-1348	-0-	2279	2			N	-0-					20
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2624	2			N	-0-					20
05	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	1682	2			N	-0-					20
06	3330	X	1460	-0-	-1870	-0-	1460	2			N	-0-					20
07	3100	X	1419	-0-	-1681	-0-	1419	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

02	10962	X	9332	-0-	-1630	-0-	9332	2			N	-0-					85
03	11718	X	7896	-0-	-3822	-0-	7896	2			N	-0-					85
04	9930	X	9120	-0-	-810	-0-	9120	2			N	-0-					85
05	10199	X	10024	-0-	-175	-0-	10024	2			N	-0-					85
06	9870	X	9521	-0-	-349	-0-	9521	2			N	-0-					85
07	9982	X	8457	-0-	-1525	-0-	8457	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	10498	X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2			N	-0-					43
03	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10045	2	152	9	N	138					181
04	10740	X	8647	-0-	-2093	-0-	8647	2			N	-0-					181
05	10230	X	5384	-0-	-4846	-0-	5384	2			N	-0-					181
06	9870	X	8116	-0-	-1754	-0-	8116	2			N	-0-					181
07	10199	X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	3364	X	3243	-0-	-121	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

02	5307	X	4973	-0-	-334	-0-	4973	2			N	-0-					16
03	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2			N	-0-					16
04	5370	X	5261	-0-	-109	-0-	5261	2			N	-0-					16
05	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	5290	2			N	-0-					16
06	5340	X	5098	-0-	-242	-0-	5098	2			N	-0-					16
07	5518	X	4697	-0-	-821	-0-	4697	2			N	-0-					16

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
02	3248 X	3071	-0-	-177	-0-	3065 2	6 9	N	5			125
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2		N	-0-			125
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-			125
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-			125
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			125
07	3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731 2		N	-0-			125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

02	4263 X	3788	-0-	-475	-0-	3788 2		N	-0-			23
03	4526 X	3087	-0-	-1439	-0-	3087 2		N	-0-			23
04	4290 X	3283	-0-	-1007	-0-	3283 2		N	-0-			23
05	4433 X	3567	-0-	-866	-0-	3567 2		N	-0-			23
06	3930 X	2565	-0-	-1365	-0-	2565 2		N	-0-			23
07	4061 X	2894	-0-	-1167	-0-	2894 2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	1692 2		N	-0-			140
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			140
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			140
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			140
06	2040 N	2013	-0-	-27	-0-	2013 2		N	-0-			140
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

02	1363 X	1127	-0-	-236	-0-	1127 2		N	-0-			28
03	1457 X	985	-0-	-472	-0-	985 2		N	-0-			28
04	1410 X	790	-0-	-620	-0-	790 2		N	-0-			28
05	1457 X	657	-0-	-800	-0-	657 2		N	-0-			28
06	1410 X	578	-0-	-832	-0-	578 2		N	-0-			28
07	806 N	609	-0-	-197	-0-	609 2		N	-0-			28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

02	3132 X	2609	-0-	-523	-0-	2609 2		N	-0-			73
03	3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2361 2		N	-0-			73
04	3240 X	1130	-0-	-2110	-0-	1130 2		N	-0-			73
05	2790 X	910	-0-	-1880	-0-	910 2		N	-0-			73
06	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126 2		N	-0-			73
07	2790 X	386	-0-	-2404	-0-	386 2		N	-0-			73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

02	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681 2		N	-0-			35
03	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518 2		N	-0-			35
04	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538 2		N	-0-			35
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740 2		N	-0-			35
06	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	2628 2		N	-0-			35
07	2852 X	2778	-0-	-74	-0-	2778 2		N	-0-			35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

02	5307 X	4541	-0-	-766	-0-	4541 2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4779	-0-	-553	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	4121 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726 2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4770	-0-	-97	-0-	4770 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
02	5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841	2			N	-0-					35
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					35
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					35
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5286	2	64	9	N	58					93
06	5490 X	4393	-0-	-1097	-0-	4393	2			N	-0-					93
07	5673 X	3846	-0-	-1827	-0-	3846	2			N	-0-					93

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	3074 X	2586	-0-	-488	-0-	2586	2			N	-0-					77
03	3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			N	-0-					77
04	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2811	2			N	-0-					77
05	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2			N	-0-					77
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					77
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	17	9	N	15					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

02	3741 X	3247	-0-	-494	-0-	3247	2			N	-0-					2
03	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					2
04	3510 X	3152	-0-	-358	-0-	3152	2			N	-0-					2
05	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					2
06	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2857	2			N	-0-					2
07	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

02	2088 N	2029	-0-	-59	-0-	2029	2			N	-0-					25
03	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					25
04	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			N	-0-					25
05	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					25
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					25
07	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828	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

02	7801 X	7361	-0-	-440	-0-	7361	2			N	-0-					27
03	8339 X	7020	-0-	-1319	-0-	7020	2			N	-0-					27
04	7920 X	6664	-0-	-1256	-0-	6664	2			N	-0-					27
05	7874 X	6857	-0-	-1017	-0-	6857	2			N	-0-					27
06	7620 X	6589	-0-	-1031	-0-	6589	2			N	-0-					27
07	7874 X	6484	-0-	-1390	-0-	6484	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	4669 X	4423	-0-	-246	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4200	-0-	-480	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3345	-0-	-1245	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3173	-0-	-1570	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					7
03	6293 X	6090	-0-	-203	-0-	6090	2			N	-0-					7
04	6090 X	4540	-0-	-1550	-0-	4540	2			N	-0-					7
05	6541 X	5310	-0-	-1231	-0-	5310	2			N	-0-					7
06	6330 X	5160	-0-	-1170	-0-	5160	2			N	-0-					7
07	6541 X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					7

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
02	11803 X	9921	-0-	-1882	-0-	9921	2			N	-0-					8
03	12617 X	10683	-0-	-1934	-0-	10683	2			N	-0-					8
04	12210 X	10218	-0-	-1992	-0-	10218	2			N	-0-					8
05	11067 X	8462	-0-	-2605	-0-	8462	2			N	-0-					8
06	10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364	2			N	-0-					8
07	10695 X	9447	-0-	-1248	-0-	9447	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	5539 X	5328	-0-	-211	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5661	-0-	-229	-0-	5661	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

02	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					100
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					100
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					100
05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					100
06	7440 X	6900	-0-	-540	-0-	6900	2			N	-0-					100
*07	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					3
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					3
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					3
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					3
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					3
*07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	9454 X	6082	-0-	-3372	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	10106 X	5830	-0-	-4276	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	5253	-0-	-4527	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
*07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	8381 X	7006	-0-	-1375	-0-	7006	2			N	-0-					63
03	9052 X	7389	-0-	-1663	-0-	7389	2			N	-0-					63
04	8760 X	7358	-0-	-1402	-0-	7358	2			N	-0-					63
05	9052 X	7319	-0-	-1733	-0-	7319	2			N	-0-					63
06	8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536	2			N	-0-					63
07	7595 X	7370	-0-	-225	-0-	7370	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					11
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					11
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					11
05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					11
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					11
07	5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874	2			N	-0-					11

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
02	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
03	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	26181	2			N	-0-					-0-
04	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	23477	2			N	-0-					-0-
06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
07	17732 X	14536	-0-	-3196	-0-	14530	2	6	9	N	5					5

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

02	9831 X	8335	-0-	-1496	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	10478 X	8615	-0-	-1863	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	10110 X	8387	-0-	-1723	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8352	-0-	-669	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
06	8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	8369	-0-	-528	-0-	8369	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

02	8439 X	3811	-0-	-4628	-0-	3811	2			N	-0-					32
03	9021 X	482	-0-	-8539	-0-	482	2			N	-0-					32
04	8220 X	1968	-0-	-6252	-0-	1968	2			N	-0-					32
05	8215 X	2451	-0-	-5764	-0-	2451	2			N	-0-					32
06	5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	4343	2			N	-0-					32
*07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793	2	1	9	N	1					33

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

02	7076 X	6927	-0-	-149	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	6858	-0-	-706	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	7320 X	6275	-0-	-1045	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	7409 X	6735	-0-	-674	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6494	-0-	-915	-0-	6494	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

02	10411 X	10399	-0-	-12	-0-	10399	2			N	-0-					7
03	10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2			N	-0-					7
04	10470 X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2			N	-0-					7
05	11129 X	9935	-0-	-1194	-0-	9935	2			N	-0-					7
06	10770 X	9391	-0-	-1379	-0-	9391	2			N	-0-					7
07	11129 X	9403	-0-	-1726	-0-	9403	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

02	10904 X	10872	-0-	-32	-0-	10872	2			N	-0-					7
03	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					7
04	11520 X	11170	-0-	-350	-0-	11170	2			N	-0-					7
05	11904 X	9837	-0-	-2067	-0-	9837	2			N	-0-					7
06	11550 X	10810	-0-	-740	-0-	10810	2			N	-0-					7
07	11935 X	10278	-0-	-1657	-0-	10278	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

02	26951 X	26951	-0-	-0-	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
03	29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
04	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	28339	2			N	-0-					-0-
05	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
*07	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	27227	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
02	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	6949	-0-	-791	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	7051	-0-	-947	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
06	7740 X	6795	-0-	-945	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
07	7998 X	7009	-0-	-989	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	4031 X	3634	-0-	-397	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3475	-0-	-485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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

02	7134 X	7117	-0-	-17	-0-	7117	2			N	-0-					20
03	7626 X	7224	-0-	-402	-0-	7224	2			N	-0-					20
04	7380 X	6911	-0-	-469	-0-	6911	2			N	-0-					20
05	7626 X	6168	-0-	-1458	-0-	6168	2			N	-0-					20
06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					20
07	7595 X	6975	-0-	-620	-0-	6975	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

02	13108 X	10396	-0-	-2712	-0-	10396	2			N	-0-					10
03	12338 X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2			N	-0-					10
04	11940 X	11044	-0-	-896	-0-	11044	2			N	-0-					10
05	12338 X	12323	-0-	-15	-0-	12323	2			N	-0-					10
06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					10
07	11408 X	10361	-0-	-1047	-0-	10361	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

02	8526 X	7804	-0-	-722	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	75	-0-	-6590	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
05	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	5009	-0-	-3061	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
*07	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					19
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					19
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					19
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					19
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					19
*07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					20
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					20
04	4230 X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					20
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					20
06	4230 X	2231	-0-	-1999	-0-	2231	2			N	-0-					20
07	4371 X	1979	-0-	-2392	-0-	1979	2			N	-0-					20

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
02	10034 X	8932	-0-	-1102	-0-	8932	2			N	-0-					18
03	10602 X	9385	-0-	-1217	-0-	9385	2			N	-0-					18
04	9660 X	8463	-0-	-1197	-0-	8463	2			N	-0-					18
05	9982 X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					18
06	9480 X	8777	-0-	-703	-0-	8777	2			N	-0-					18
07	9548 X	8604	-0-	-944	-0-	8604	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

02	12992 X	11524	-0-	-1468	-0-	11524	2			N	-0-					31
03	13702 X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	2			N	-0-					31
04	13050 X	11406	-0-	-1644	-0-	11406	2			N	-0-					31
05	13206 X	12077	-0-	-1129	-0-	12077	2			N	-0-					31
06	12060 X	11390	-0-	-670	-0-	11390	2			N	-0-					31
07	12307 X	11444	-0-	-863	-0-	11444	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

02	9715 X	8452	-0-	-1263	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9672 X	4402	-0-	-5270	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	7911	-0-	-669	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8809	-0-	-212	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7238	-0-	-1492	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	9021 X	5237	-0-	-3784	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

02	8323 X	7282	-0-	-1041	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
04	7890 X	7446	-0-	-444	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7543	-0-	-610	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7258	-0-	-512	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7781 X	7183	-0-	-598	-0-	7183	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

02	7540 X	5079	-0-	-2461	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7740 X	7534	-0-	-206	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	7435	-0-	-253	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	7800 X	6976	-0-	-824	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7028	-0-	-1032	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	6902 X	6770	-0-	-132	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	5770	-0-	-1608	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	5910	-0-	-1230	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6257	-0-	-1121	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
*07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

02	1682 N	1484	-0-	-198	-0-	45	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	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
02	8555 X	7774	-0-	-781	-0-	7774	2			N	-0-					7
03	9021 X	8215	-0-	-806	-0-	8215	2			N	-0-					7
04	8550 X	7810	-0-	-740	-0-	7810	2			N	-0-					7
05	8556 X	7720	-0-	-836	-0-	7720	2			N	-0-					7
06	8130 X	7434	-0-	-696	-0-	7434	2			N	-0-					7
07	8308 X	7480	-0-	-828	-0-	7480	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

02	8700 X	7627	-0-	-1073	-0-	7627	2			N	-0-					111
03	8990 X	7382	-0-	-1608	-0-	7382	2			N	-0-					111
04	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2			N	-0-					111
05	8432 X	7178	-0-	-1254	-0-	7178	2			N	-0-					111
06	8010 X	7399	-0-	-611	-0-	7399	2			N	-0-					111
07	8153 X	7538	-0-	-615	-0-	7538	2			N	-0-					111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

02	8584 X	6019	-0-	-2565	-0-	6019	2			N	-0-					2
03	8587 X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-					2
04	7530 X	5067	-0-	-2463	-0-	5067	2			N	-0-					2
05	7626 X	3044	-0-	-4582	-0-	3044	2			N	-0-					2
06	6240 X	1359	-0-	-4881	-0-	1359	2			N	-0-					2
07	6448 X	1550	-0-	-4898	-0-	1550	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

02	5510 X	4973	-0-	-537	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4886	-0-	-364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	16936 X	14138	-0-	-2798	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	16647 X	14804	-0-	-1843	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	15600 X	13319	-0-	-2281	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	15810 X	13384	-0-	-2426	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	14670 X	14019	-0-	-651	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
07	15128 X	13612	-0-	-1516	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	3045 X	2706	-0-	-339	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2667	-0-	-363	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2480	-0-	-490	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

02	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
03	27655 X	27655	-0-	-0-	-0-	27655	2			N	-0-					-0-
04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
05	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
06	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
*07	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	25851	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 #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92936 X	92936	-0-	-0-	-0-	92936	2			N	-0-					-0-
03	98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2			N	-0-					-0-
04	89848 X	89848	-0-	-0-	-0-	89848	2			N	-0-					-0-
05	87916 X	87916	-0-	-0-	-0-	87916	2			N	-0-					-0-
06	78524 X	78524	-0-	-0-	-0-	78524	2			N	-0-					-0-
*07	80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	80292	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86 7	1 9	2960	2	Y	6			35
03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79 2	1 9	3221	2	Y	2			37
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90 9	1 9	3176	2	Y	8			45
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80 9	1 9	3037	2	Y	8			53
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	3277	2	Y	2			55
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	89 2	1 9	3229	2	Y	2			57

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1550	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	145 N	48	-0-	-97	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					40
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	2175	N	2123	-0-	-52	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1975	-0-	-455	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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

02	2842	X	2104	-0-	-738	-0-	2095	2	9	9	N	8					58
03	2914	X	1288	-0-	-1626	-0-	1288	2			N	-0-					58
04	2820	X	1008	-0-	-1812	-0-	1008	2			N	-0-					58
05	2263	N	1151	-0-	-1112	-0-	1151	2			N	-0-					58
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					58
07	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	2			N	-0-					58

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
07	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

02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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

02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					99
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					99
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					99
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

02	1479 N	600	-0-	-879	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					10
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					10
06	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					10
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	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

02	406 N	284	-0-	-122	-0-	284	2			N	-0-					10
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					10
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					10
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					10
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					10
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-42	-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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

02	580	N	368	-0-	-212	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	N	21					95
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	N	4					99
04	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					99
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					99
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					99
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					99

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					141
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1573	2	18	9	N	16					157
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					157
05	1085 N	520	-0-	-565	-0-	520	2			N	-0-					157
06	1530 N	494	-0-	-1036	-0-	494	2			N	-0-					157
07	1364 N	532	-0-	-832	-0-	532	2			N	-0-					157

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1305 N	1213	-0-	-92	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	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

02	SWR 10	2821	-0-	2821	342747	2821	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	2039	-0-	2039	344786	2039	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	2188	-0-	2188	346974	2188	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1979	-0-	1979	348953	1979	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	2180	-0-	2180	351133	2180	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	2244	-0-	2244	353377	2244	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

02	3422 X	3180	-0-	-242	-0-	3180	2			N	-0-					62
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2			N	-0-					62
04	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	3013	2			N	-0-					62
05	3503 X	2189	-0-	-1314	-0-	2189	2			N	-0-					62
06	3330 X	1424	-0-	-1906	-0-	1382	2	42	9	N	38					100
07	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2			N	-0-					100

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

02	4582 X	4045	-0-	-537	-0-	4045	2			N	-0-					18
03	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2			N	-0-					18
04	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3971	2			N	-0-					18
05	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-					18
06	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3925	2			N	-0-					18
07	4309 X	4235	-0-	-74	-0-	4235	2			N	-0-					18

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	130	1	162	2	N	-0-					186
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	312	1	173	2	N	-0-					186
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	113	1	176	2	N	-0-					186
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					186
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	84	1	150	2	N	-0-					186
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	112	1	175	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 "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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1972 N	1506	-0-	-466	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	29	-0-	29	71	29	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	34	-0-	34	105	34	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	30	-0-	30	135	30	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	39	-0-	39	174	39	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	29	-0-	29	203	29	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

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

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

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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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. 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203 N	136	-0-	-67	-0-	136	2			N	-0-					147
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					147
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					147
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					147
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					147
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					147

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	284	-0-	284	144188	284	2			N	-0-					85
03	SWR 10	411	-0-	411	144599	411	2			N	-0-					85
04	SWR 10	121	-0-	121	144720	121	2			N	-0-					85
05	SWR 10	355	-0-	355	145075	355	2			N	-0-					85
06	SWR 10	490	-0-	490	145565	490	2			N	-0-					85
07	SWR 10	252	-0-	252	145817	252	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	1014	-0-	1014	76333	1014	2			N	-0-					30
03	SWR 10	1333	-0-	1333	77666	1333	2			N	-0-					30
04	SWR 10	1377	-0-	1377	79043	1377	2			N	-0-					30
05	SWR 10	1300	-0-	1300	80343	1300	2			N	-0-					30
06	SWR 10	1361	-0-	1361	81704	1361	2			N	-0-					30
07	SWR 10	1334	-0-	1334	83038	1334	2			N	-0-					30

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262322 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8649 - 8662

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3		N	-0-			-0-
03	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	3		N	-0-			-0-
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	3		N	-0-			-0-
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3		N	-0-			-0-
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3		N	-0-			-0-
*07	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	3		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45994 X	132	-0-	-45862	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	45632 X	100	-0-	-45532	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	44160 X	44	-0-	-44116	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	41323 X	7	-0-	-41316	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	29520 X	1	-0-	-29519	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-				N	-0-			-0-
03	1891 X	6	-0-	-1885	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1511	1	1887	2	N	-0-			182
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1621	1	2016	2	N	-0-			182
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1249	1	1947	2	N	-0-			182
05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			182
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	1100	1	1964	2	N	-0-			182
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	1300	1	2044	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

02	464 N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-			155
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			155
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	222	1	227	2	N	-0-			155
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			155
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			155
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	249	1	310	2	N	-0-					25
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	279	1	348	2	N	-0-					25
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	238	1	370	2	N	-0-					25
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					25
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	198	1	354	2	N	-0-					25
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	259	1	406	2	N	-0-					25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	N	3					67
							3	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	N	2					69
							2	9									
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	80	1	1096	2	N	-0-					69
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	101	1	1269	2	N	-0-					69
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	106	1	1305	2	N	-0-					69
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	N	-0-					69

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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
02	2900	N	4343	-0-	1443	2531	265	1	4074	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3100	N	3655	-0-	555	3086	243	1	3398	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
04	6256	X	3170	-0-	-3086	-0-	216	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	237	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	206	1	2540	2	N	-0-					-0-
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	223	1	2594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	267	1	4101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	285	1	3979	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	254	1	3462	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	326	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	288	1	3553	2	N	-0-					-0-
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3236	-0-	336	336	198	1	3037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3459	X	3123	-0-	-336	-0-	208	1	2912	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	233	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	245	1	2847	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

02	2900	N	3417	-0-	517	517	209	1	3208	2	N	-0-					57
03	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-					57
04	3000	N	3098	-0-	98	98	211	1	2887	2	N	-0-					57
05	3055	X	2957	-0-	-98	-0-	218	1	2739	2	N	-0-					57
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2564	2	N	-0-					57
07	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	204	1	2364	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1050	-0-	-872	-0-	70	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	863	-0-	-997	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	689	-0-	-1233	-0-	51	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	143	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	698	-0-	-1224	-0-	55	1	643	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	144	1	2015	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	148	1	2021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1246	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	248	1	3463	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	240	1	3284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4185	X	2601	-0-	-1584	-0-	192	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2618	-0-	-1432	-0-	196	1	2422	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2258	-0-	-1927	-0-	179	1	2079	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	273	1	3430	2	N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	273	1	3361	2	N	-0-					-0-
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	213	1	2469	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					20
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	35	1	479	2	N	-0-					20
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					20
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	39	1	481	2	N	-0-					20
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	172	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	187	1	2347	2	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2318	2	N	-0-					-0-
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	222	1	2582	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	162	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	182	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	2	N	-0-					-0-
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	187	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

02	1885	X	1471	-0-	-414	-0-	90	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1491	-0-	-524	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	77	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1070	-0-	-945	-0-	79	1	991	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	964	-0-	-986	-0-	72	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	913	-0-	-668	-0-	72	1	841	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	5			17
						6	9							
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	122	1	2730	2	N	-0-			17
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	N	-0-			17
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	N	-0-			17
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	-0-			17
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	89	1	1220	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	96	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	94	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	104	1	1206	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

02	2900 N	3070	-0-	170	170	187	1	2877	2	N	5			60
						6	9							
03	2209 N	2039	-0-	-170	-0-	136	1	1903	2	N	-0-			60
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	171	1	2338	2	N	4			64
						4	9							
05	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	188	1	2357	2	N	1			65
						1	9							
06	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	165	1	2034	2	N	-0-			65
07	2914 X	1296	-0-	-1618	-0-	103	1	1193	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	2047	2	N	5			32
						6	9							
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	N	7			39
						8	9							
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	131	1	1788	2	N	1			40
						1	9							
05	2325 N	1933	-0-	-392	-0-	143	1	1790	2	N	-0-			40
06	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	128	1	1582	2	N	-0-			40
07	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	131	1	1521	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	160	1	2242	2	N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	141	1	1932	2	N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	113	1	1420	2	N	-0-			-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-			-0-
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	98	1	1140	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2900 N	3065	-0-	165	531	187	1	2878	2	N	-0-			-0-
03	3687 X	3156	-0-	-531	-0-	211	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	213	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	240	1	3013	2	N	-0-			-0-
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-			-0-
*07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	250	1	2908	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	162	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	174	1	2143	2	N	-0-					-0-
*07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

02	2494	X	2015	-0-	-479	-0-	123	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1818	-0-	-848	-0-	121	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	130	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1383	-0-	-756	-0-	102	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1079	-0-	-991	-0-	81	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	120	1	1397	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	150	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3746	-0-	646	646	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3881	-0-	881	1527	265	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3621	-0-	521	2048	267	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	3375	-0-	-2048	-0-	253	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	225	1	2617	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	N	-0-					10
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					10
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	90	1	1234	2	N	-0-					10
05	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	92	1	1159	2	N	-0-					10
06	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	86	1	1060	2	N	-0-					10
07	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	89	1	1038	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	2	N	-0-					-0-
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	206	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	95	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	476	-0-	-1684	-0-	36	1	440	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6129	-0-	3229	3229	374	1	5754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	4091	-0-	991	4220	273	1	3814	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3000	N	3382	-0-	382	4602	231	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	7783	X	3181	-0-	-4602	-0-	235	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	341	1	4205	2	N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	271	1	3145	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	91	1	1404	2	N	3					13
							3	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1383	2	N	4					17
							4	9									
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	100	1	1361	2	N	-0-					17
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	106	1	1330	2	N	-0-					17
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	88	1	1082	2	N	-0-					17
07	1519	N	916	-0-	-603	-0-	73	1	843	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	4177	-0-	1077	1077	331	1	3846	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	225	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	364	1	4970	2	N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	355	1	4454	2	N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	288	1	3544	2	N	-0-					-0-
*07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	400	1	4647	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	135	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1774	-0-	-716	-0-	133	1	1641	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	129	1	1500	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					-0-
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	131	1	1526	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

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

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

02	T. A.		1582	-0-	1582	1582	81	1	1407	2	N	85					177
							94	9									
03	T. A.		9293	-0-	9293	10875	397	1	8892	2	N	4					181
							4	9									
04	T. A.		5747	-0-	5747	16622	271	1	5476	2	N	-0-					181
05	21296	X	4674	-0-	-16622	-0-	225	1	4449	2	N	-0-					181
06	9000	X	4479	-0-	-4521	-0-	279	1	4200	2	N	-0-	146	1			35
07	9300	X	3221	-0-	-6079	-0-	223	1	2998	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

02	2900	N	3977	-0-	1077	6268	216	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3496	-0-	396	6664	149	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	9190	X	2526	-0-	-6664	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	2022	2	N	-0-					-0-
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	153	1	2066	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	103	1	1791	2	N	14					64
							15	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2066	2	N	-0-					64
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	2	N	-0-					64
05	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	84	1	1657	2	N	-0-					64
06	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	91	1	1366	2	N	-0-					64
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

02	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	156	1	2707	2	N	3					20
							3	9									
03	3844	X	1993	-0-	-1851	-0-	85	1	1908	2	N	-0-					20
04	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	135	1	2715	2	N	-0-					20
05	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	146	1	2879	2	N	-0-					20
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	145	1	2185	2	N	-0-					20
07	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	201	1	2711	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1703	-0-	-697	-0-	80	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	97	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	101	1	1363	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	289	1	5025	2	N	37					216
							41	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	4623	2	N	-0-					216
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	26	178	1			64
							29	9									
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	368	1	7269	2	N	-0-					64
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	3140	2	N	-0-					64
*07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	137	1	1846	2	N	60					124
							66	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					23
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					23
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					23
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					23
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					23
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	974	-0-	-483	-0-	47	1	927	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	62	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	68	1	920	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	113	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	134	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	109	1	1261	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	877	-0-	-1163	-0-	60	1	817	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	546	-0-	-1562	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	219	-0-	-951	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
07	899	N	200	-0-	-699	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	N	-0-					149
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	N	-0-					149
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	122	1	1673	2	N	22	154	1			17
							24	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	121	1	1517	2	N	-0-					17
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1124	2	N	-0-					17
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	130	1	1991	2	N	-0-					20
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1635	2	N	-0-					20
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	140	1	1905	2	N	-0-					20
05	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	154	1	1938	2	N	-0-					20
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	2	N	-0-					20
07	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	141	1	1635	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	N	-0-					30
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	N	-0-					30
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	24	1	479	2	N	-0-					30
05	837	N	438	-0-	-399	-0-	21	1	417	2	N	-0-					30
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					30
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	224	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	234	1	3267	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	240	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	248	1	3108	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3258	-0-	-522	-0-	244	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	250	1	2898	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

02	2900	N	2984	-0-	84	347	2984	3			Y	-0-					1
03	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	1297	3			Y	-0-					1
04	1800	X	1756	-0-	-44	-0-	1756	3			Y	-0-					1
05	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1383	3			Y	-0-					1
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-					1
*07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			Y	-0-					1
04	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	3			Y	-0-					1
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					1
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					1
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					1

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					27
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					27
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-	1	5			26
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	3	1	9	Y	1					27
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					27
*07	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	3			Y	-0-	1	5			26

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	N	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2008	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	81	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	83	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-
*06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	77	1	1601	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

02	1247	N	754	-0-	-493	-0-	59	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	749	-0-	-615	-0-	59	1	690	2	N	-0-					-0-
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	61	1	682	2	N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	55	1	640	2	N	-0-					-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	738	-0-	-37	-0-	63	1	675	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

02	2465	N	2405	-0-	-60	-0-	131	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	127	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	135	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2014	-0-	-559	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-
*06	2220	N	1757	-0-	-463	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					-0-
*07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	162	1	2737	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2996	X	2457	-0-	-539	-0-	107	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2455	-0-	-583	-0-	106	1	2349	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1665	-0-	-1275	-0-	75	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2351	-0-	-687	-0-	107	1	2244	2	N	-0-					-0-
*06	2790	X	1468	-0-	-1322	-0-	66	1	1402	2	N	-0-					-0-
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

02	3074	X	2906	-0-	-168	-0-	127	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	134	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	133	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	131	1	2765	2	N	-0-					-0-
*06	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	137	1	2896	2	N	-0-					-0-
*07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

02	2320	N	2196	-0-	-124	-0-	123	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	126	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	158	1	2679	2	N	-0-					-0-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2510	2	N	-0-					-0-
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	155	1	2575	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	143	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2326	-0-	-434	-0-	131	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	140	1	2349	2	N	-0-					-0-
*06	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	111	1	1777	2	N	-0-					-0-
*07	2418	N	1924	-0-	-494	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	107	1	1597	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	894	-0-	-816	-0-	62	1	832	2	N	-0-					-0-
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

02	2349	N	1852	-0-	-497	-0-	108	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	130	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	124	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1	1922	2	N	-0-					-0-
*06	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	101	1	1500	2	N	-0-					-0-
*07	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	2494	N	1984	-0-	-510	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	178	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	177	1	3763	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	185	1	3901	2	N	-0-					-0-
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	175	1	3699	2	N	-0-					-0-
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	180	1	3757	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

02	667	N	601	-0-	-66	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	182	-0-	-448	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

02	2291	N	2239	-0-	-52	-0-	98	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	104	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	N	-0-					-0-
*06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	103	1	2178	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					17
03	403	N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					17
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					17
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	64	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	66	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	62	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5392	-0-	2292	2292	245	1	5147	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3667	-0-	667	2959	166	1	3501	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3384	-0-	284	3243	155	1	3229	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	189	1	3010	2	N	-0-					2
03	3379	X	2536	-0-	-843	-0-	147	1	2389	2	N	-0-					2
04	3270	X	2352	-0-	-918	-0-	74	1	2278	2	N	-0-					2
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	103	1	3312	2	N	-0-					2
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	79	1	2580	2	N	-0-					2
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	77	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	69	1	1444	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	60	-0-	-314	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

02	1740	X	537	-0-	-1203	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					2
03	1860	X	588	-0-	-1272	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					2
04	1470	X	719	-0-	-751	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					2
05	1085	X	676	-0-	-409	-0-	20	1	656	2	Y	-0-					2
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	-0-					2
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

02	2900 N	1276	-0-	-1624	1158	75	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	2462 N	1304	-0-	-1158	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	57	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	58	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

02	1421 N	1326	-0-	-95	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					6
03	1829 N	1163	-0-	-666	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					6
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	2	Y	-0-					6
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122	1	3920	2	Y	-0-					6
06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2125	2	Y	-0-					6
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

02	2900 N	1433	-0-	-1467	1875	85	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1521	-0-	-1579	296	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1666 N	1370	-0-	-296	-0-	43	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1515 N	1216	-0-	-299	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	37	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	2	N	-0-					15
03	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	89	1	1455	2	N	-0-					15
04	1770 N	293	-0-	-1477	-0-	9	1	284	2	N	-0-					15
05	1829 N	604	-0-	-1225	-0-	18	1	586	2	N	-0-					15
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	44	1	1442	2	N	-0-					15
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	-0-					5
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-					5
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					5
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					5
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	2	Y	-0-					5
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1233	-0-	-884	-0-	73	1	1160	2	N	-0-					30
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	65	1	1065	2	N	-0-					30
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	N	-0-					30
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	29	1	922	2	N	-0-					30
06	1080	N	336	-0-	-744	-0-	10	1	326	2	N	-0-					30
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

02	2436	N	1558	-0-	-878	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	88	1	1425	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-					2
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	-0-					2
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	2	Y	-0-					2
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4611	2	Y	-0-					6
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	304	1	4944	2	Y	-0-					6
04	4800	X	3210	-0-	-1590	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-					6
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	149	1	4795	2	Y	-0-					6
06	4800	X	3887	-0-	-913	-0-	116	1	3771	2	Y	-0-					6
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	2900	N	1794	-0-	-1106	3692	106	1	1688	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1863	-0-	-1237	2455	108	1	1755	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1749	-0-	-1251	1204	55	1	1694	2	Y	-0-					8
05	2997	N	1793	-0-	-1204	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-					8
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	50	1	1636	2	Y	-0-					8
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	2871	X	1950	-0-	-921	-0-	115	1	1835	2	Y	-0-					4
03	3069	X	2406	-0-	-663	-0-	139	1	2267	2	Y	-0-					4
04	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	78	1	2387	2	Y	-0-					4
05	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	78	1	2507	2	Y	-0-					4
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	76	1	2495	2	Y	-0-					4
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

02	2900 N	1463	-0-	-1437	5940	86	1	1377	2	Y	-0-					7
03	3100 N	1861	-0-	-1239	4701	108	1	1753	2	Y	-0-					7
04	3000 N	1793	-0-	-1207	3494	57	1	1736	2	Y	-0-					7
05	3100 N	2130	-0-	-970	2524	64	1	2066	2	Y	-0-					7
06	3000 N	2015	-0-	-985	1539	60	1	1955	2	Y	-0-					7
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	3625 X	3222	-0-	-403	-0-	190	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	169	1	2757	2	Y	-0-					-0-
04	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	106	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4006 X	3251	-0-	-755	-0-	98	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3660 X	2701	-0-	-959	-0-	80	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

02	3277 X	2774	-0-	-503	-0-	164	1	2610	2	Y	-0-					1
03	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	198	1	3227	2	Y	-0-					1
04	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	86	1	2639	2	Y	-0-					1
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	75	1	2408	2	Y	-0-					1
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	85	1	2773	2	Y	-0-					1
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	922	-0-	-248	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	678	-0-	-282	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	1653 N	1307	-0-	-346	-0-	77	1	1230	2	Y	-0-					5
03	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	82	1	1330	2	Y	-0-					5
04	1470 N	1324	-0-	-146	-0-	42	1	1282	2	Y	-0-					5
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	29	1	945	2	Y	-0-					5
06	1200 N	911	-0-	-289	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					5
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	630	1	13824	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	14559	-0-	-693	-0-	631	1	13928	2	N	-0-					-0-
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	670	1	14242	2	N	-0-					-0-
05	15252	X	14944	-0-	-308	-0-	678	1	14266	2	N	-0-					-0-
*06	14760	X	14193	-0-	-567	-0-	642	1	13551	2	N	-0-					-0-
*07	15438	X	13991	-0-	-1447	-0-	641	1	13350	2	N	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					Y	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
05	1223	X	-0-	-0-	-1223	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

02	4234	X	3981	-0-	-253	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-					2
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	232	1	3990	2	Y	-0-					2
04	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	120	1	3686	2	Y	-0-					2
05	4512	X	3962	-0-	-550	-0-	119	1	3843	2	Y	-0-					2
06	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	115	1	3759	2	Y	-0-					2
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	3335	X	3249	-0-	-86	-0-	192	1	3057	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3364	-0-	-356	-0-	195	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3077	-0-	-523	-0-	97	1	2980	2	Y	-0-					-0-
05	3628	X	3353	-0-	-275	-0-	101	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	94	1	3057	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	3364	X	3288	-0-	-76	-0-	194	1	3094	2	Y	-0-					50
03	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	207	1	3363	2	Y	-0-					50
04	3480	X	2593	-0-	-887	-0-	82	1	2511	2	Y	-0-					50
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	105	1	3377	2	Y	-0-					50
06	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	92	1	2992	2	Y	-0-					50
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	1305	N	1301	-0-	-4	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	131	1	2140	2	Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	72	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	66	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2308	-0-	-592	9641	136	1	2172	2	Y	-0-			8
03	3100	N	2460	-0-	-640	9001	142	1	2318	2	Y	-0-			8
04	3000	N	2283	-0-	-717	8284	72	1	2211	2	Y	-0-			8
05	3100	N	2242	-0-	-858	7426	67	1	2175	2	Y	-0-			8
06	3000	N	2233	-0-	-767	6659	66	1	2167	2	Y	-0-			8
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	4303					Y	NO RPT			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

02	3393	X	3124	-0-	-269	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			1
03	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	191	1	3101	2	Y	-0-			1
04	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	101	1	3104	2	Y	-0-			1
05	3468	X	3160	-0-	-308	-0-	95	1	3065	2	Y	-0-			1
06	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	91	1	2962	2	Y	-0-			1
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

02	2900	N	2430	-0-	-470	8880	143	1	2287	2	Y	-0-			12
03	3100	N	2700	-0-	-400	8480	156	1	2544	2	Y	-0-			12
04	3000	N	2494	-0-	-506	7974	79	1	2415	2	Y	-0-			12
05	3100	N	2510	-0-	-590	7384	75	1	2435	2	Y	-0-			12
06	3000	N	2359	-0-	-641	6743	70	1	2289	2	Y	-0-			12
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	4170					Y	NO RPT			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			4
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			4
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	202	1	3229	2	Y	-0-			28
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	2	Y	-0-			28
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	95	1	2910	2	Y	-0-			28
05	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	70	1	2267	2	Y	-0-			28
06	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-			28
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

02	1015	N	816	-0-	-199	-0-	48	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	48	1	828	2	Y	-0-			-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	2	Y	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	Y	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	-0-			-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13195	X	11335	-0-	-1860	-0-	493	1	10827	2	N	14					24
							15	9									
03	14105	X	12451	-0-	-1654	-0-	539	1	11912	2	N	-0-					24
04	13560	X	12401	-0-	-1159	-0-	557	1	11844	2	N	-0-					24
05	13051	X	12669	-0-	-382	-0-	575	1	12094	2	N	-0-					24
*06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	560	1	11803	2	N	-0-					24
*07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	593	1	12353	2	N	-0-					24

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	291	1	4645	2	Y	-0-					6
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	290	1	4715	2	Y	-0-					6
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	2	Y	-0-					6
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	126	1	4058	2	Y	-0-					6
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	116	1	3777	2	Y	-0-					6
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

02	2465	X	2291	-0-	-174	-0-	135	1	2156	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	135	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	69	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2533	X	2135	-0-	-398	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2153	-0-	-97	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

02	3944	X	3853	-0-	-91	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-					2
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	240	1	3901	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	112	1	3417	2	Y	-0-					2
05	3920	X	3276	-0-	-644	-0-	98	1	3178	2	Y	-0-					2
06	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	95	1	3093	2	Y	-0-					2
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

02	1508	N	1452	-0-	-56	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-					7
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-					7
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	43	1	1390	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	36	1	1190	2	Y	-0-					7
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

02	2291	X	1157	-0-	-1134	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					7
03	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					7
04	1530	X	613	-0-	-917	-0-	19	1	594	2	Y	-0-					7
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					7
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	77	1	2501	2	Y	-0-					7
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4470	-0-	-431	-0-	264	1	4206	2	Y	-0-					5
03	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	273	1	4447	2	Y	-0-					5
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	138	1	4232	2	Y	-0-					5
05	4802	X	4462	-0-	-340	-0-	134	1	4328	2	Y	-0-					5
06	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	126	1	4128	2	Y	-0-					5
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1521	2	Y	-0-					4
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-					4
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	54	1	1757	2	Y	-0-					4
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-					4
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11085	X	2086	-0-	-8999	-0-	123	1	1963	2	Y	-0-					5
03	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	131	1	2136	2	Y	-0-					5
04	2460	X	1842	-0-	-618	-0-	58	1	1784	2	Y	-0-					5
05	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	67	1	2154	2	Y	-0-					5
06	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	62	1	2022	2	Y	-0-					5
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	157	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	78	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					11
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	Y	-0-					11
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	66	1	2035	2	Y	-0-					11
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	55	1	1790	2	Y	-0-					11
06	2190	N	1642	-0-	-548	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					11
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2652	-0-	-1234	-0-	156	1	2496	2	Y	-0-					3
03	4154	X	2883	-0-	-1271	-0-	167	1	2716	2	Y	-0-					3
04	4020	X	1274	-0-	-2746	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-					3
05	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-					3
06	3150	X	1997	-0-	-1153	-0-	59	1	1938	2	Y	-0-					3
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3513	-0-	-141	-0-	207	1	3306	2	Y	-0-					2
03	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	211	1	3428	2	Y	-0-					2
04	3780	X	3118	-0-	-662	-0-	99	1	3019	2	Y	-0-					2
05	3751	X	2096	-0-	-1655	-0-	63	1	2033	2	Y	-0-					2
06	3630	X	993	-0-	-2637	-0-	30	1	963	2	Y	-0-					2
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2237	-0-	-576	-0-	132	1	2105	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	140	1	2283	2	Y	-0-					9
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	-0-					9
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-					9
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	71	1	2325	2	Y	-0-					9
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

02	2088	N	1836	-0-	-252	-0-	108	1	1728	2	Y	-0-					14
03	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	103	1	1676	2	Y	-0-					14
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-					14
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	63	1	2017	2	Y	-0-					14
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-					14
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

02	2900	N	2142	-0-	-758	7442	126	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2290	-0-	-810	6632	126	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2052	-0-	-948	5684	65	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2066	-0-	-1034	4650	62	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1959	-0-	-1041	3609	58	1	1901	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	1501					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

02	2987	X	2982	-0-	-5	-0-	176	1	2806	2	Y	-0-					9
03	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	187	1	3037	2	Y	-0-					9
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	94	1	2885	2	Y	-0-					9
05	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-					9
06	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	85	1	2767	2	Y	-0-					9
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-					2
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	119	1	1935	2	Y	-0-					2
04	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	60	1	1826	2	Y	-0-					2
05	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	58	1	1868	2	Y	-0-					2
06	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	55	1	1798	2	Y	-0-					2
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	Y	-0-					8
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	149	1	2418	2	Y	-0-					8
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	Y	-0-					8
05	2931	X	2757	-0-	-174	-0-	83	1	2674	2	Y	-0-					8
06	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	79	1	2566	2	Y	-0-					8
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	217	1	3462	2	Y	-0-					2
03	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	201	1	3268	2	Y	-0-					2
04	3750	X	2986	-0-	-764	-0-	94	1	2892	2	Y	-0-					2
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	109	1	3501	2	Y	-0-					2
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	-0-					2
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	1339	-0-	-819	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					7
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1475	2	Y	-0-					7
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-					7
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-					7
06	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					7
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13643	X	2440	-0-	-11203	-0-	144	1	2296	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	151	1	2454	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2411	-0-	-229	-0-	76	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	69	1	2250	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1901	-0-	-71	-0-	112	1	1789	2	Y	-0-					5
03	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	117	1	1911	2	Y	-0-					5
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	60	1	1835	2	Y	-0-					5
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-					5
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	55	1	1809	2	Y	-0-					5
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2091	-0-	-55	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	133	1	2161	2	Y	-0-					13
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-					13
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	82	1	2643	2	Y	-0-					13
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2441	2	Y	-0-					13
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2931	-0-	-114	-0-	173	1	2758	2	Y	-0-					31
03	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	181	1	2954	2	Y	-0-					31
04	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	92	1	2833	2	Y	-0-					31
05	3251	X	3025	-0-	-226	-0-	91	1	2934	2	Y	-0-					31
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	85	1	2778	2	Y	-0-					31
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	2900	N	1933	-0-	-967	3973	114	1	1819	2	Y	-0-					4
03	3100	N	1844	-0-	-1256	2717	107	1	1737	2	Y	-0-					4
04	3000	N	1979	-0-	-1021	1696	63	1	1916	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1924	-0-	-1176	520	58	1	1866	2	Y	-0-					4
06	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	53	1	1737	2	Y	-0-					4
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	891	-0-	-2009	3082	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1395	-0-	-1705	1377	81	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	2731	N	1354	-0-	-1377	-0-	43	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2379	-0-	-521	9545	140	1	2239	2	Y	-0-			12
03	3100	N	2389	-0-	-711	8834	138	1	2251	2	Y	-0-			12
04	3000	N	2439	-0-	-561	8273	77	1	2362	2	Y	-0-			12
05	3100	N	2441	-0-	-659	7614	73	1	2368	2	Y	-0-			12
06	3000	N	2277	-0-	-723	6891	68	1	2209	2	Y	-0-			12
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	4380					Y	NO RPT			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-			6
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-			6
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	52	1	1582	2	Y	-0-			6
05	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-			6
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-			6
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

02	1595	N	1169	-0-	-426	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-			2
03	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	74	1	1202	2	Y	-0-			2
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-			2
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-			2
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-			2
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

02	1392	N	1334	-0-	-58	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-			26
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	82	1	1336	2	Y	-0-			26
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	42	1	1279	2	Y	-0-			26
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	41	1	1314	2	Y	-0-			26
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-			26
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	343	1	7538	2	N	-0-			32
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	332	1	7322	2	N	8			40
							9	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	313	1	6642	2	N	-0-			40
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	337	1	7090	2	N	1			41
							1	9							
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	319	1	6727	2	N	-0-			41
*07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	284	1	5917	2	N	-0-			41

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

02	12070	X	2511	-0-	-9559	-0-	148	1	2363	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	157	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2403	-0-	-297	-0-	76	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	72	1	2330	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	67	1	2189	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-			1
03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	151	1	2453	2	Y	-0-			1
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	77	1	2354	2	Y	-0-			1
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-			1
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	Y	-0-			1
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

02	3045	X	2921	-0-	-124	-0-	172	1	2749	2	Y	-0-			33
03	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	187	1	3048	2	Y	-0-			33
04	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	93	1	2864	2	Y	-0-			33
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	93	1	2991	2	Y	-0-			33
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	88	1	2880	2	Y	-0-			33
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

02	1334	N	1283	-0-	-51	-0-	76	1	1207	2	Y	-0-			5
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-			5
04	1350	N	179	-0-	-1171	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	579	1	12063	2	N	-0-			111
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	484	1	10075	2	N	2			113
							2	9							
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	622	1	12591	2	N	1			114
							1	9							
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	563	1	11224	2	N	1			115
							1	9							
*06	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	509	1	10346	2	N	-0-			115
*07	13640	X	10567	-0-	-3073	-0-	484	1	10083	2	N	-0-			115

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	2436	N	1085	-0-	-1351	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-			5
03	3100	N	3230	-0-	130	130	187	1	3043	2	Y	-0-			5
04	2785	N	2655	-0-	-130	-0-	84	1	2571	2	Y	-0-			5
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	82	1	2630	2	Y	-0-			5
06	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	72	1	2352	2	Y	-0-			5
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			5

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	143	1	2273	2	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	148	1	2405	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	75	1	2289	2	Y	-0-			-0-
05	2817	X	1854	-0-	-963	-0-	56	1	1798	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	70	1	2295	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1362	2	Y	-0-					7
03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	46	1	1417	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-					7
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	9001	X	2202	-0-	-6799	-0-	130	1	2072	2	Y	-0-					3
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					3
04	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	62	1	1903	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1880	-0-	-220	-0-	56	1	1824	2	Y	-0-					3
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	1305	N	1227	-0-	-78	-0-	72	1	1155	2	Y	-0-					31
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					31
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					31
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	38	1	1215	2	Y	-0-					31
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	36	1	1178	2	Y	-0-					31
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					35
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	-0-					35
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					35
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	28	1	889	2	Y	-0-					35
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	26	1	862	2	Y	-0-					35
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

02	2494	N	2384	-0-	-110	-0-	141	1	2243	2	Y	-0-					7
03	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	139	1	2262	2	Y	-0-					7
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	2	Y	-0-					7
05	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	74	1	2399	2	Y	-0-					7
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-					7
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

02	203	N	46	-0-	-157	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1939	-0-	-236	-0-	114	1	1825	2	Y	-0-					61
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					61
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	62	1	1906	2	Y	-0-					61
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	74	1	2398	2	Y	-0-					61
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-					61
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

02	2900	N	1400	-0-	-1500	2604	83	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1337	-0-	-1763	841	77	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	2159	N	1318	-0-	-841	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

02	2668	N	2509	-0-	-159	-0-	148	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2870	-0-	-44	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	78	1	2508	2	Y	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	78	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	1508	N	1400	-0-	-108	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-					6
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	85	1	1389	2	Y	-0-					6
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	46	1	1412	2	Y	-0-					6
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	43	1	1402	2	Y	-0-					6
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	41	1	1338	2	Y	-0-					6
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

02	2842	X	2719	-0-	-123	-0-	160	1	2559	2	Y	-0-					5
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	167	1	2714	2	Y	-0-					5
04	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	84	1	2568	2	Y	-0-					5
05	2886	X	2621	-0-	-265	-0-	79	1	2542	2	Y	-0-					5
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	79	1	2593	2	Y	-0-					5
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	213	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	216	1	3511	2	Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	110	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3612	2	Y	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	107	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

02	9019	X	8484	-0-	-535	-0-	370	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8386	-0-	-1348	-0-	363	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	380	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	438	1	9211	2	N	-0-					-0-
*06	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	371	1	7821	2	N	-0-					-0-
*07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	387	1	8058	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 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
02	6612	X	5507	-0-	-1105	-0-	240	1	5267	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6047	-0-	-1021	-0-	262	1	5785	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5509	-0-	-1181	-0-	248	1	5261	2	Y	-0-					-0-
05	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	270	1	5689	2	Y	-0-					-0-
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	256	1	5394	2	Y	-0-					-0-
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	265	1	5517	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
02	8004	X	7174	-0-	-830	-0-	313	1	6861	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7532	-0-	-1024	-0-	326	1	7206	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	318	1	6750	2	Y	-0-					-0-
05	7543	X	7195	-0-	-348	-0-	327	1	6868	2	Y	-0-					-0-
*06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	327	1	6890	2	Y	-0-					-0-
*07	6975	X	6669	-0-	-306	-0-	306	1	6363	2	Y	-0-					-0-

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
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	238	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	237	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	244	1	5132	2	N	-0-					-0-
*06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	233	1	4917	2	N	-0-					-0-
*07	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	240	1	4990	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
02	15950	X	12367	-0-	-3583	-0-	536	1	11753	2	N	71					146
							78	9									
03	15748	X	13056	-0-	-2692	-0-	562	1	12408	2	N	78					224
							86	9									
04	14730	X	9261	-0-	-5469	-0-	414	1	8794	2	N	48	192	1			80
							53	9									
05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	580	1	12198	2	N	47					127
							52	9									
*06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	567	1	11965	2	N	62					189
							68	9									
*07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	465	1	9692	2	N	37					226
							41	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
02	4118	X	3917	-0-	-201	-0-	171	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	173	1	3821	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	179	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	4264	X	4009	-0-	-255	-0-	182	1	3827	2	Y	-0-					-0-
*06	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	174	1	3668	2	Y	-0-					-0-
*07	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	179	1	3728	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	15051	X	14592	-0-	-459	-0-	665	1	13352	2	N	523	616	1			236
							575	9									
03	16089	X	15227	-0-	-862	-0-	691	1	14485	2	N	46	166	1			116
							51	9									
04	15570	X	14722	-0-	-848	-0-	649	1	13929	2	N	131	190	1			57
							144	9									
05	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	654	1	13788	2	N	88	48	1			97
							97	9									
*06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	641	1	13409	2	N	168	94	1			171
							185	9									
*07	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	662	1	13874	2	N	143	177	1			137
							157	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	5220	X	4600	-0-	-620	-0-	200	1	4400	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	212	1	4683	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	208	1	4420	2	Y	-0-					-0-
05	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	207	1	4364	2	Y	-0-					-0-
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	211	1	4445	2	Y	-0-					-0-
*07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	275	1	5726	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	195	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	199	1	4389	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3702	-0-	-738	-0-	166	1	3536	2	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	208	1	4374	2	Y	-0-					-0-
*06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	190	1	3946	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

02	13949	X	13149	-0-	-800	-0-	621	1	12471	2	N	52	56	1			19
							57	9									
03	14911	X	13841	-0-	-1070	-0-	630	1	13207	2	N	4	16	1			7
							4	9									
04	14010	X	13446	-0-	-564	-0-	598	1	12834	2	N	13	18	1			2
							14	9									
05	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	623	1	13130	2	N	9	4	1			7
							10	9									
*06	12750	X	12729	-0-	-21	-0-	580	1	12130	2	N	17	10	1			14
							19	9									
*07	13175	X	13113	-0-	-62	-0-	597	1	12501	2	N	14	18	1			10
							15	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	6322	X	6270	-0-	-52	-0-	298	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	299	1	6262	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6143	-0-	-397	-0-	273	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	6298	X	6204	-0-	-94	-0-	281	1	5923	2	N	-0-					-0-
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	273	1	5714	2	N	-0-					-0-
*07	6138	X	6125	-0-	-13	-0-	279	1	5846	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	14297	X	12935	-0-	-1362	-0-	614	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	13699	-0-	-1491	-0-	624	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12953	-0-	-1297	-0-	577	1	12376	2	N	-0-					-0-
05	13788	X	13281	-0-	-507	-0-	602	1	12679	2	N	-0-					-0-
*06	12840	X	12593	-0-	-247	-0-	575	1	12018	2	N	-0-					-0-
*07	13268	X	12765	-0-	-503	-0-	581	1	12184	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

02	10672	X	10144	-0-	-528	-0-	481	1	9654	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
03	11346	X	10704	-0-	-642	-0-	485	1	10158	2	Y	55	35	1			37
							61	9									
04	10920	X	10267	-0-	-653	-0-	455	1	9775	2	Y	34	45	1			26
							37	9									
05	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	480	1	10119	2	Y	183	99	1			110
							201	9									
*06	10680	X	10272	-0-	-408	-0-	465	1	9726	2	Y	74	163	1			21
							81	9									
*07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	504	1	10570	2	Y	62					83
							68	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					1
03	T. A.		144	-0-	144	468	8	1	136	2	Y	-0-					1
04	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					160
03	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					160
04	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					160
05	3441	X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-					160
06	3330	X	2081	-0-	-1249	-0-	2081	2			N	-0-					160
07	3441	X	2396	-0-	-1045	-0-	2396	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

02	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-					28
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					28
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					28
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					60
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					60
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					60
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					60
06	2250	N	1914	-0-	-336	-0-	1914	2			N	-0-					60
07	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	1496	2			N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104 X	4015	-0-	-1089	-0-	4015	2			N	-0-					50
03	5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4933	2			N	-0-					50
04	5280 X	4149	-0-	-1131	-0-	4149	2			N	-0-					50
05	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4704	2			N	-0-					50
06	5250 X	3842	-0-	-1408	-0-	3842	2			N	-0-					50
07	4929 X	3933	-0-	-996	-0-	3933	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

02	1711 N	1356	-0-	-355	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-					25
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					25
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					25
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					25
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

02	3161 X	2654	-0-	-507	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2467	-0-	-713	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2634	-0-	-249	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	94 1	1 9	2788	2	Y	1	6	1			6
03	3379 X	2191	-0-	-1188	-0-	66 1	1 9	2124	2	Y	1					7
04	3270 X	1609	-0-	-1661	-0-	52 1	1 9	1556	2	Y	1	5	1			3
05	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	77 1	1 9	2297	2	Y	1					4
06	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	89 1	1 9	2605	2	Y	1	3	1			2
*07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	3105	2	Y	2					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

02	5568 X	3256	-0-	-2312	-0-	107 1	1 9	3148	2	Y	1	5	1			4
03	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	169 3	1 9	5441	2	Y	3					7
04	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	137 2	1 9	4094	2	Y	2	5	1			4
05	5642 X	4282	-0-	-1360	-0-	139 3	1 9	4140	2	Y	3					7
06	5430 X	4136	-0-	-1294	-0-	137 1	1 9	3998	2	Y	1	5	1			3
07	5611 X	4539	-0-	-1072	-0-	159 3	1 9	4377	2	Y	3					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	70	1	2064	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
03	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	74	1	2365	2	Y	1					8
							1	9									
04	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	73	1	2165	2	Y	1					5
							1	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	105	1	2869	2	Y	2					4
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

02	9483	X	9367	-0-	-116	-0-	306	1	9054	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
03	10137	X	8645	-0-	-1492	-0-	261	1	8378	2	Y	5					17
							6	9									
04	9810	X	8753	-0-	-1057	-0-	284	1	8468	2	Y	1	12	1			6
							1	9									
05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	278	1	8294	2	Y	3					9
							3	9									
06	9690	X	8454	-0-	-1236	-0-	279	1	8173	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	10013	X	8889	-0-	-1124	-0-	312	1	8575	2	Y	2					7
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	4321	X	3478	-0-	-843	-0-	114	1	3363	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	139	1	4474	2	Y	3					7
							3	9									
04	4560	X	3131	-0-	-1429	-0-	101	1	3028	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	4712	X	2622	-0-	-2090	-0-	85	1	2535	2	Y	2					6
							2	9									
06	4470	X	3431	-0-	-1039	-0-	113	1	3317	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	163	1	4471	2	Y	3					6
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	4185	-0-	1085	1085	126	1	4057	2	Y	2					4
							2	9									
04	1783	N	698	-0-	-1085	-0-	23	1	675	2	Y	-0-	3	1			1
05	2604	N	727	-0-	-1877	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					1
06	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	76	1	2231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2759	X	1386	-0-	-1373	-0-	49	1	1336	2	Y	1					2
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1573	-0-	-80	-0-	51	1	1521	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	48	1	1538	2	Y	1					4
							1	9									
04	1710	X	1440	-0-	-270	-0-	47	1	1392	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1767	X	1140	-0-	-627	-0-	37	1	1102	2	Y	1					3
							1	9									
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	Y	-0-	2	1			1
*07	3100	N	3267	-0-	167	167	115	1	3150	2	Y	2					3
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

02	3683	X	1687	-0-	-1996	-0-	55	1	1631	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	3937	X	1673	-0-	-2264	-0-	50	1	1622	2	Y	1					4
							1	9									
04	3810	X	1557	-0-	-2253	-0-	50	1	1506	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3255	X	2224	-0-	-1031	-0-	72	1	2151	2	Y	1					3
							1	9									
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	114	1	3331	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	146	1	3998	2	Y	2					4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

02	1421	N	676	-0-	-745	-0-	22	1	654	2	Y	-0-	1	1			1
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					1
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	22	1	652	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	1					1
							1	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	Y	1					1
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

02	4843	X	2247	-0-	-2596	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	102	1	3270	2	Y	2					6
							2	9									
04	5010	X	3217	-0-	-1793	-0-	104	1	3111	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4774	X	3529	-0-	-1245	-0-	115	1	3412	2	Y	2					6
							2	9									
06	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	106	1	3113	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	165	1	4541	2	Y	3					6
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	1073	-0-	-116	-0-	35	1	1038	2	Y	-0-	1	1			1
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	Y	1					2
							1	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	1					3
							1	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	Y	-0-	2	1			1
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	1520	2	Y	1					2
							1	9									

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
02	2494	N	1620	-0-	-874	-0-	53	1	1566	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2356	N	1661	-0-	-695	-0-	50	1	1610	2	Y	1					4
							1	9									
04	2010	N	1556	-0-	-454	-0-	50	1	1505	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	2	Y	1					3
							1	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	44	1	1284	2	Y	-0-	2	1			1
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3451	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	118	1	3793	2	Y	2					4
							2	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3660	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	128	1	3811	2	Y	2					5
							2	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	155	1	4259	2	Y	3					5
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	120	1	3542	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	122	1	3926	2	Y	2					6
							2	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	123	1	3680	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	92	1	2731	2	Y	2					6
							2	9									
06	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	129	1	3789	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	160	1	4392	2	Y	3					6
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1013	-0-	-1945	-0-	33	1	980	2	Y	-0-	33	1			156
03	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	49	1	1568	2	Y	1					157
							1	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	78	1	2319	2	Y	1	14	1			144
							1	9									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	2					146
							2	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	2	Y	1	11	1			136
							1	9									
*07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	2409	2	Y	1					137
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	146	1	4304	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	361	1	11591	2	Y	6					10
							7	9									
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	229	1	6821	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	244	1	7257	2	Y	5					12
							6	9									
06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	234	1	6841	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
*07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	205	1	5626	2	Y	3					8
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4085	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	126	1	4059	2	Y	2					7
							2	9									
04	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	115	1	3440	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	2	Y	3					7
							3	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	122	1	3338	2	Y	2					5
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	794	-0-	-1004	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	2	1			1
03	1922	X	517	-0-	-1405	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					1
04	1620	X	485	-0-	-1135	-0-	16	1	469	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1674	X	374	-0-	-1300	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	Y	-0-					-0-
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15930	X	9571	-0-	-6359	-0-	313	1	9254	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	328	1	10553	2	Y	6					14
							7	9									
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	309	1	9213	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
05	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	119	1	3536	2	Y	2					11
							2	9									
06	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	117	1	3432	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	126	1	3463	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

02	2668	X	1256	-0-	-1412	-0-	41	1	1214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	73	1	2340	2	Y	1					3
							1	9									
04	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	72	1	2141	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	1					3
							1	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	120	1	3526	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	3100	N	3163	-0-	63	63	111	1	3050	2	Y	2					4
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

02	5278	X	3358	-0-	-1920	-0-	110	1	3247	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	5642	X	3115	-0-	-2527	-0-	94	1	3019	2	Y	2					6
							2	9									
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	95	1	2827	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4557	X	3095	-0-	-1462	-0-	100	1	2993	2	Y	2					6
							2	9									
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	109	1	3201	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	170	1	4658	2	Y	3					6
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-	1	1			1
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	1					2
							1	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	1					3
							1	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-	2	1			1
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	2	Y	1					2
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1011	-0-	-1483	-0-	33	1	978	2	Y	-0-	2	1			1
03	2418	X	1024	-0-	-1394	-0-	31	1	992	2	Y	1					2
							1	9									
04	2340	X	1211	-0-	-1129	-0-	39	1	1171	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	60	1	1802	2	Y	1					3
							1	9									
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-	2	1			1
*07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	86	1	2368	2	Y	1					2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

02	2900	N	3564	-0-	664	664	117	1	3446	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	3100	N	4421	-0-	1321	1985	133	1	4286	2	Y	2					5
							2	9									
04	3000	N	4529	-0-	1529	3514	147	1	4380	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	6359	X	2845	-0-	-3514	-0-	92	1	2751	2	Y	2					6
							2	9									
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	Y	-0-	4	1			2
*07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	4118	X	3172	-0-	-946	-0-	104	1	3067	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	4092	X	3335	-0-	-757	-0-	101	1	3232	2	Y	2					6
							2	9									
04	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	102	1	3031	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1	4045	2	Y	3					7
							3	9									
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3535	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
*07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	156	1	4286	2	Y	3					6
							3	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	1					1
							1	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	11	1	316	2	Y	-0-	1	1			1
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	20	1	542	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	5654	2	Y	2	7	1			7
03	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	158	1 3 9	5089	2	Y	3					10
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	258	1 4 9	7691	2	Y	4	7	1			7
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	254	1 6 9	7568	2	Y	5					12
06	5610	X	5509	-0-	-101	-0-	182	1 1 9	5326	2	Y	1	9	1			4
*07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	279	1 6 9	7656	2	Y	5					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	4352	2	Y	2	2	1			4
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	4914	2	Y	3					7
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	4714	2	Y	3	5	1			5
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	4134	2	Y	3					8
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	5186	2	Y	1	6	1			3
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1 2 9	3753	2	Y	2					5

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1993	-0-	-8	-0-	65	1 1 9	1927	2	Y	1	2	1			3
03	2139	X	1775	-0-	-364	-0-	54	1 1 9	1720	2	Y	1					4
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	3449	2	Y	2	3	1			3
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	3619	2	Y	2					5
06	3000	N	3421	-0-	421	421	113	1 1 9	3307	2	Y	1	4	1			2
*07	3113	X	2692	-0-	-421	-0-	95	1 2 9	2595	2	Y	2					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5718	X	4118	-0-	-1600	-0-	135	1 2 9	3981	2	Y	2	4	1			5
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	4298	2	Y	2					7
04	4500	X	4249	-0-	-251	-0-	138	1 2 9	4109	2	Y	2	5	1			4
05	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	143	1 3 9	4261	2	Y	3					7
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	140	1 1 9	4096	2	Y	1	5	1			3
*07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	4398	2	Y	3					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	196	1	5795	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	143	1	4591	2	Y	3					8
							3	9									
04	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	159	1	4757	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
05	6417	X	4026	-0-	-2391	-0-	131	1	3893	2	Y	2					8
							2	9									
06	6210	X	5247	-0-	-963	-0-	173	1	5073	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	6417	X	2672	-0-	-3745	-0-	94	1	2576	2	Y	2					5
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	10803	X	5639	-0-	-5164	-0-	184	1	5453	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4836	X	4138	-0-	-698	-0-	125	1	4011	2	Y	2					7
							2	9									
04	5160	X	3835	-0-	-1325	-0-	124	1	3709	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	6014	X	4280	-0-	-1734	-0-	139	1	4138	2	Y	3					7
							3	9									
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	5	1			2
07	6014	X	1020	-0-	-4994	-0-	36	1	983	2	Y	1					3
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	1					3
							1	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	2	Y	1					3
							1	9									
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	2	1			1
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	76	1	2083	2	Y	1					2
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

02	1943	X	1368	-0-	-575	-0-	45	1	1322	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2078	2	Y	1					4
							1	9									
04	2010	X	1126	-0-	-884	-0-	36	1	1089	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2077	X	1568	-0-	-509	-0-	51	1	1516	2	Y	1					3
							1	9									
06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	54	1	1569	2	Y	-0-	2	1			1
07	2077	X	1450	-0-	-627	-0-	51	1	1398	2	Y	1					2
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349 X	788	-0-	-1561	-0-	26	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	39	1	1237	2	Y	1					1
						1	9									
04	1710 X	1317	-0-	-393	-0-	43	1	1273	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	1					2
						1	9									
06	1230 X	845	-0-	-385	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	2	Y	1					2
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

02	2784 X	2163	-0-	-621	-0-	71	1	2091	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
03	2976 X	1375	-0-	-1601	-0-	41	1	1333	2	Y	1					4
						1	9									
04	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	71	1	2116	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
05	2325 X	1213	-0-	-1112	-0-	39	1	1173	2	Y	1					3
						1	9									
06	1320 N	960	-0-	-360	-0-	32	1	928	2	Y	-0-	2	1			1
07	2263 N	701	-0-	-1562	-0-	25	1	676	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

02	1073 N	649	-0-	-424	-0-	649	2			N	-0-					254
03	1364 N	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					254
04	1200 N	944	-0-	-256	-0-	944	2			N	-0-					254
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					254
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					254
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	131	1	3862	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	181	1	5826	2	Y	3					7
						3	9									
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	156	1	4654	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	Y	3					8
						3	9									
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	198	1	5796	2	Y	1	6	1			3
						1	9									
*07	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	229	1	6285	2	Y	4					7
						4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	928	N	563	-0-	-365	-0-	563	2			N	-0-					323
03	992	N	473	-0-	-519	-0-	473	2			N	-0-					323
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					323
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					323
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3					326
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					326

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

02	1566	N	1528	-0-	-38	-0-	50	1	1477	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	38	1	1227	2	Y	1					4
							1	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2					4
							2	9									
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2455	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	Y	1					5
							1	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1	4134	2	Y	3					8
							3	9									
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	174	1	4786	2	Y	3					6
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	141	1	4520	2	Y	3					8
							3	9									
04	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	117	1	3500	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	126	1	3739	2	Y	2					7
							2	9									
06	4740	X	3980	-0-	-760	-0-	131	1	3848	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	4898	X	4340	-0-	-558	-0-	152	1	4185	2	Y	3					6
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3656	-0-	-1129	-0-	120	1 1 9	3535	2	Y	1	3	1			4
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	4908	2	Y	3					7
04	3900	X	1785	-0-	-2115	-0-	58	1 1 9	1726	2	Y	1	5	1			3
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	4526	2	Y	3					6
06	4890	X	3773	-0-	-1117	-0-	125	1 1 9	3647	2	Y	1	4	1			3
07	5053	X	3489	-0-	-1564	-0-	123	1 2 9	3364	2	Y	2					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	7792	2	Y	3	8	1			9
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	237	1 4 9	7613	2	Y	4					13
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	6202	2	Y	3	9	1			7
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	226	1 4 9	6743	2	Y	4					11
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	5314	2	Y	1	8	1			4
*07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	243	1 4 9	6678	2	Y	4					8

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	6612	X	5682	-0-	-930	-0-	186	1 2 9	5494	2	Y	2	6	1			6
03	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	164	1 3 9	5262	2	Y	3					9
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	152	1 2 9	4530	2	Y	2	6	1			5
05	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	196	1 4 9	5838	2	Y	4					9
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	6013	2	Y	1	6	1			4
*07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	6047	2	Y	4					8

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2	Y	-0-	-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	Y	-0-	-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	Y	-0-	-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	Y	-0-	-0-
06	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	3274	2	Y	-0-	-0-
*07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					28
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					28
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					28
05	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					28
06	2290	N	2024	-0-	-266	-0-	2024	2			N	-0-					28
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					29
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					29
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					29
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					29
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	2957	2	56	9	N	51					80
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4002	2	74	9	N	67					147

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2891	-0-	-328	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
*07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	961 N	310	-0-	-651	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	930 N	362	-0-	-568	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

02	1218 X	922	-0-	-296	-0-	922	2			N	-0-					67
03	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					67
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					67
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					67
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					67
*07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	2407 N	1677	-0-	-730	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2361	-0-	-129	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	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

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					27
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

02	3103 X	2787	-0-	-316	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860	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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4408 X	3586	-0-	-822	-0-	3586	2	N	-0-			166
03	4712 X	1119	-0-	-3593	-0-	1119	2	N	-0-			166
04	4560 X	4222	-0-	-338	-0-	4222	2	N	-0-			166
05	4557 X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2	N	-0-			166
06	4200 X	1768	-0-	-2432	-0-	1768	2	N	-0-			166
07	4371 X	771	-0-	-3600	-0-	771	2	N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			80
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			80
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			80
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-			80
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			80
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	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

02	2784 X	2477	-0-	-307	-0-	2477	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	1478	-0-	-1374	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	1550	-0-	-1210	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
*07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			100
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			100
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			100
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			100
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			100
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			33
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-			33
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-			33
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-			33
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			33
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

02	1421 N	513	-0-	-908	-0-	513	2	N	-0-			77
03	1643 N	858	-0-	-785	-0-	858	2	N	-0-			77
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			77
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			77
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			77
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2	N	-0-			45
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2	N	-0-			45
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			45
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-			45
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			45
*07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-			45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					102
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					102
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					102
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					102
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					102
07	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					60
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

02	2204	X	1149	-0-	-1055	-0-	1149	2			N	-0-					27
03	2356	X	1131	-0-	-1225	-0-	1131	2			N	-0-					27
04	2280	X	787	-0-	-1493	-0-	787	2			N	-0-					27
05	1426	X	119	-0-	-1307	-0-	119	2			N	-0-					27
06	1200	X	721	-0-	-479	-0-	721	2			N	-0-					27
*07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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

02	174	N	131	-0-	-43	-0-	131	2			N	-0-					92
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					92
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					92
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2962	-0-	-293	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					50
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					50
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					50
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

02	580 N	531	-0-	-49	-0-	531	2			N	-0-					77
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					77
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					77
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					77
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					77
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					1
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					1
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4843 X	4762	-0-	-81	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4333	-0-	-767	-0-	4333 2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4775	-0-	-495	-0-	4775 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4702	-0-	-368	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4758 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	2494 X	1725	-0-	-769	-0-	1725 2		N	-0-			40
03	2511 X	1266	-0-	-1245	-0-	1266 2		N	-0-			40
04	2310 X	1069	-0-	-1241	-0-	1069 2		N	-0-			40
05	1829 N	923	-0-	-906	-0-	923 2		N	-0-			40
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 2		N	-0-			40
07	1116 N	566	-0-	-550	-0-	566 2		N	-0-			40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	2059 N	1584	-0-	-475	-0-	1584 2		N	-0-			150
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			150
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875 2		N	-0-			150
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			150
06	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	2030 2		N	-0-			150
*07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	1450 N	1213	-0-	-237	-0-	1213 2		N	-0-			67
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			67
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			67
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			67
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			67
07	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 2		N	-0-			67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1245 2		N	-0-			-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-			3
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		Y	-0-			3
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		Y	-0-			3
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-			3
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		Y	-0-			3
07	3131 X	2285	-0-	-846	-0-	2285 2		Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1473	-0-	-296	-0-	1473	2			N	-0-					2
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					2
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					2
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					2
06	1830	N	1438	-0-	-392	-0-	1438	2			N	-0-					2
*07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	4264	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1764	-0-	-1739	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
05	6200	X	4785	-0-	-1415	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5425	-0-	-575	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	4580	-0-	-1620	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	316	-0-	-314	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	152	-0-	-499	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4091	-0-	-373	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4347	-0-	-117	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
05	1519 X	479	-0-	-1040	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	3625 X	3570	-0-	-55	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	2985	-0-	-890	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	2581 X	2251	-0-	-330	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2242	-0-	-393	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

02	1827 N	1003	-0-	-824	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5278 X	4650	-0-	-628	-0-	4650 2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4864 2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	3044	-0-	-1906	-0-	3044 2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
06	4800 X	28	-0-	-4772	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
07	4960 X	3559	-0-	-1401	-0-	3559 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	1827 N	1568	-0-	-259	-0-	1568 2		Y	-0-			-0-
03	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694 2		Y	-0-			-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 2		Y	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		Y	-0-			-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		Y	-0-			-0-
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3399 2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3026	-0-	-574	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	3103 X	2698	-0-	-405	-0-	2698 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161 2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988 2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3174 2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	3078	-0-	-12	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	5945 X	3051	-0-	-2894	-0-	3051 2		Y	-0-			-0-
03	6355 X	3701	-0-	-2654	-0-	3701 2		Y	-0-			-0-
04	5970 X	4939	-0-	-1031	-0-	4939 2		Y	-0-			-0-
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4541	-0-	-499	-0-	4541 2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4345	-0-	-770	-0-	4345 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		Y	-0-			35
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3731 2	58 9	Y	53	65 1		23
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-			23
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3850 2	24 9	Y	22			45
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		Y	-0-			45
*07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4325 2	4 9	Y	4			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	1972 N	1357	-0-	-615	-0-	1357 2		Y	-0-			-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3784	-0-	784	784	3784 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3083	-0-	-17	767	3083 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2933	-0-	-67	700	2933 2		Y	-0-			-0-
*07	3314 X	2614	-0-	-700	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364 X	3109	-0-	-255	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
*07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
*07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1827 N	1750	-0-	-77	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	2378 N	1326	-0-	-1052	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1531	-0-	-599	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2847	-0-	-153	41	2847	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3504	-0-	404	445	3504	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	3306 X	3206	-0-	-100	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3184	-0-	-236	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3212	-0-	-118	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	339	-0-	-981	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
*07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2		Y	-0-			-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		Y	-0-			-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
*07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		Y	-0-			-0-
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	5006	2		Y	-0-			-0-
06	4860 X	3942	-0-	-918	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-
07	5022 X	2995	-0-	-2027	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	5394 X	5048	-0-	-346	-0-	5048	2		Y	-0-			-0-
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		Y	-0-			-0-
04	5580 X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
05	5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2		Y	-0-			-0-
06	5580 X	4604	-0-	-976	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
07	5766 X	4858	-0-	-908	-0-	4858	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	3567 X	3506	-0-	-61	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
*07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3446	-0-	446	446	3446	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	6280	-0-	3180	3626	6280	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	4669 X	4622	-0-	-47	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757	2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	4412	-0-	-517	-0-	4412	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1890	-0-	-1242	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2058	-0-	-1002	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2136	-0-	-714	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	4379	X	4186	-0-	-193	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4531	-0-	-150	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	5014	-0-	-504	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4657	-0-	-861	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6918	-0-	-88	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6706	-0-	-74	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6659	-0-	-657	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6765	-0-	-551	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	1507	-0-	-911	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	748	-0-	-1502	-0-	748	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	750	-0-	-1544	-0-	750	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-			-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-
*07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-			-0-
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		Y	-0-			-0-
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
*07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	4862	-0-	-129	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
04	4830 X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-
06	4830 X	4661	-0-	-169	-0-	4661	2		Y	-0-			-0-
07	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
05	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	4932	2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-
07	5549 X	4888	-0-	-661	-0-	4888	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		Y	-0-			-0-
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		Y	-0-			-0-
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		Y	-0-			-0-
*07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2001	-0-	-754	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1401	-0-	-1544	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
*07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	2900	N	3448	-0-	548	1816	3448	2			Y	-0-					-0-
03	5510	X	3694	-0-	-1816	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2056	-0-	-404	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	1769	N	1570	-0-	-199	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	5655	X	5255	-0-	-400	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5223	-0-	-537	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4936	-0-	-494	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4929	-0-	-682	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
03	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			Y	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			Y	-0-					-0-
05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			Y	-0-					-0-
06	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			Y	-0-					-0-
*07	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162 X	3754	-0-	-1408	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
04	5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	4336	-0-	-1275	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5146 X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	3832	-0-	-446	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	3948	-0-	-330	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3884	-0-	-256	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
07	4278 X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
*07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	2146 X	1707	-0-	-439	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	2108 X	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	2040 X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
05	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	4002 X	2783	-0-	-1219	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	4278 X	2659	-0-	-1619	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
*07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4020	-0-	1020	1020	4020	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3791	-0-	691	1711	3791	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					4
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					4
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3364 X	3197	-0-	-167	-0-	3197 2		Y	-0-			23
03	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3406 2	37 9	Y	34	42 1		15
04	3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330 2		Y	-0-			15
05	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3474 2	22 9	Y	20			35
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-			35
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525 2	2 9	Y	2			37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-			-0-
04	2700 N	2263	-0-	-437	-0-	2263 2		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	2431 2		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2061	-0-	-489	-0-	2061 2		Y	-0-			-0-
*07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4051 2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	3289	-0-	-958	-0-	3289 2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	2614	-0-	-1496	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	3246 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		Y	-0-			-0-
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		Y	-0-			-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858 2		Y	-0-			-0-
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		Y	-0-			-0-
07	4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 2		Y	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		Y	-0-			-0-
04	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2		Y	-0-			-0-
05	5549 X	4598	-0-	-951	-0-	4598 2		Y	-0-			-0-
06	5370 X	4485	-0-	-885	-0-	4485 2		Y	-0-			-0-
*07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

02	2726 X	2262	-0-	-464	-0-	2262 2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433 2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	2561 2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746 2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	2501	-0-	-199	-0-	2501 2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	4524 X	4266	-0-	-258	-0-	4266 2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3813 2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	3265	-0-	-1445	-0-	3265 2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	3264	-0-	-1603	-0-	3264 2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	3192	-0-	-1518	-0-	3192 2		Y	-0-			-0-
07	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	3585 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132 X	2921	-0-	-211	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	1902	-0-	-1446	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	2204 N	2141	-0-	-63	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
05	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1959	-0-	-171	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	3074 X	2246	-0-	-828	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
*07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	3161 X	2888	-0-	-273	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

02	3103 X	2815	-0-	-288	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	2900 N	3191	-0-	291	1553	3191	2			Y	-0-					-0-
03	4723 X	3170	-0-	-1553	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
*07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3132 X	2773	-0-	-359	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		Y	-0-			-0-
*07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1306	-0-	-794	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1231	-0-	-939	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3684	-0-	-66	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	3596 X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3048	-0-	-492	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2373	-0-	-1047	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2681	-0-	-605	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

02	1711 N	499	-0-	-1212	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
04	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			-0-
06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1884	-0-	-378	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3912	-0-	-235	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3342	-0-	-370	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1087	-0-	-1765	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1611	-0-	-1089	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	1720	-0-	-1354	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1554	-0-	-1732	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1267	-0-	-1913	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1348	-0-	-1814	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1238	-0-	-832	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1259	-0-	-570	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	N	14					14
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					14
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					14
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					14
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	3886	X	3151	-0-	-735	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2936	-0-	-1084	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
*07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	1595	N	606	-0-	-989	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	639	-0-	-1066	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	596	-0-	-754	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	2958	X	2632	-0-	-326	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

02	3045	X	2727	-0-	-318	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11	-0-	11	22	11	2			Y	-0-					-0-
05	34	X	12	-0-	-22	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	667	-0-	-773	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	961	-0-	-527	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3411	-0-	-774	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	3281	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

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6492	-0-	3392	3392	6492	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5608	-0-	2608	6000	5608	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5151	-0-	2051	8051	5151	2			Y	-0-					-0-
06	11675	X	3624	-0-	-8051	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

02	3364	X	1996	-0-	-1368	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1371	-0-	-1047	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	2418 X	1182	-0-	-1236	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	5153	-0-	2153	2153	5153	2			Y	-0-					-0-
*07	2326 N	173	-0-	-2153	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

02	4060 X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	3573	-0-	-767	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	3103 X	2770	-0-	-333	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	1996	-0-	-1544	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1176	-0-	-1374	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1026	-0-	-1609	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4749	-0-	-81	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
*07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

02	1972	N	1930	-0-	-42	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4518	-0-	1518	1518	4518	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2550	-0-	-550	968	2550	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			Y	-0-					-0-
*07	3067	N	2958	-0-	-109	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	3190	X	3092	-0-	-98	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3024	-0-	-276	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2561	-0-	-739	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	1725	-0-	-566	-0-	1725	2			N	-0-					50
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2838	2	42	9	N	38					88
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3544	2	119	9	N	108	171	1			25
05	3100	N	3235	-0-	135	798	3235	2			N	-0-					25
06	2831	N	2033	-0-	-798	-0-	2033	2			N	-0-					25
*07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3423	-0-	-417	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4753	-0-	1653	1653	4753	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4700	-0-	1700	3353	4700	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4314	-0-	1214	4567	4314	2			Y	-0-					-0-
06	8422	X	3855	-0-	-4567	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
*07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	3939	-0-	-1542	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4074	-0-	-1785	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	3933	-0-	-867	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1882	-0-	-467	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1626	-0-	-534	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148 X	5761	-0-	-387	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
03	6572 X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
04	6240 X	5913	-0-	-327	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5908	-0-	-385	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
06	5970 X	5359	-0-	-611	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
07	6169 X	5998	-0-	-171	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	1421 N	1209	-0-	-212	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	4263 X	4233	-0-	-30	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
06	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
*07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

02	3828 X	3576	-0-	-252	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
04	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	2865	-0-	-885	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3131	-0-	-744	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	406 N	324	-0-	-82	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	2377	-0-	-1277	-0-	2377 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		Y	-0-			-0-
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		Y	-0-			-0-
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		Y	-0-			-0-
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	2554	-0-	-1352	-0-	2554 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	3438 X	2529	-0-	-909	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		Y	-0-			-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			-0-
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			-0-
06	1140 X	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
07	1178 X	81	-0-	-1097	-0-	81 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	5423 X	4848	-0-	-575	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5080	-0-	-531	-0-	5080 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4803	-0-	-567	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	5027 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	3977 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	4060 X	3895	-0-	-165	-0-	3895 2		Y	-0-			-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2		Y	-0-			-0-
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		Y	-0-			-0-
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		Y	-0-			-0-
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		Y	-0-			-0-
*07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

02	4611 X	3532	-0-	-1079	-0-	3532 2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3369	-0-	-1560	-0-	3369 2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4152	-0-	-618	-0-	4152 2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	2708	-0-	-1136	-0-	2708 2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	740	-0-	-2980	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	1892	-0-	-2386	-0-	1892 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

02	3683 X	3264	-0-	-419	-0-	3264 2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3130	-0-	-807	-0-	3130 2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3378 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2848	-0-	-655	-0-	2848 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

02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3269	-0-	-544	-0-	3269 2		Y	-0-			-0-
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765 2		Y	-0-			-0-
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3828 X	3751	-0-	-77	-0-	3751	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	2095	-0-	-1997	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
04	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	2817	-0-	-1182	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	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

02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	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

02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2	Y	-0-			-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			92
03	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2	N	-0-			92
04	2580 N	2339	-0-	-241	-0-	2339	2	N	-0-			92
05	2697 N	2444	-0-	-253	-0-	2444	2	N	-0-			92
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			92
07	2418 N	1997	-0-	-421	-0-	1997	2	N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2	Y	-0-			-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2	Y	-0-			-0-
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2	Y	-0-			-0-
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2	Y	-0-			-0-
*07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

02	3509 X	3494	-0-	-15	-0-	3494	2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	3243	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	2771	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	Y	-0-			-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	Y	-0-			-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	Y	-0-			-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3796	-0-	-344	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3990	-0-	-288	-0-	3990	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741 X	3640	-0-	-101	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2990	-0-	-820	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2693	-0-	-1087	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3013	-0-	-893	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			Y	-0-					-0-
04	6360 X	5930	-0-	-430	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5940	-0-	-353	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
06	6360 X	5881	-0-	-479	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
07	6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	5079	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	2204 N	1967	-0-	-237	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	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

02	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2562	-0-	-104	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2363	-0-	-210	-0-	2363	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

02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

02	6032 X	5862	-0-	-170	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	6219	-0-	-229	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
04	6150 X	5934	-0-	-216	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
05	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5797	-0-	-353	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
07	6262 X	6090	-0-	-172	-0-	6090	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

02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3156	-0-	-719	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	2983	-0-	-767	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3178	-0-	-697	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5191 X	4384	-0-	-807	-0-	4384	2		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4366	-0-	-718	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	4237	-0-	-53	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
06	4530 X	4105	-0-	-425	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	3250	-0-	-1431	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

02	2262 X	2077	-0-	-185	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	1735	-0-	-875	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	1835	-0-	-862	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	1212	-0-	-1368	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	742	-0-	-1924	-0-	742	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

02	4089 X	3811	-0-	-278	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3530	-0-	-531	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

02	1508 X	1494	-0-	-14	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-			-0-
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
*07	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2175 N	2131	-0-	-44	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	5070	-0-	-76	-0-	5070	2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2	Y	-0-			-0-
05	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2	Y	-0-			-0-
06	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	4536	2	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-			-0-
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	Y	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	Y	-0-			-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	-0-			-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	Y	-0-			-0-
*07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	3045 X	2562	-0-	-483	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2463	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	Y	-0-			-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	Y	-0-			-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-			-0-
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	Y	-0-			-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	Y	-0-			-0-
*07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	Y	-0-			-0-
03	6231 X	5389	-0-	-842	-0-	5389	2	Y	-0-			-0-
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2	Y	-0-			-0-
05	6231 X	4692	-0-	-1539	-0-	4692	2	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5871	-0-	-159	-0-	5871	2	Y	-0-			-0-
07	6231 X	5305	-0-	-926	-0-	5305	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

02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	Y	-0-			-0-
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	Y	-0-			-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-			-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	Y	-0-			-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		Y	-0-			-0-
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		Y	-0-			-0-
*07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2135	-0-	-355	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
05	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
06	2490 X	1809	-0-	-681	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	1796	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

02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-
*07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

02	2697 N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
03	2976 N	2738	-0-	-238	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
04	2700 N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
05	2821 N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
07	2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	2987 X	2840	-0-	-147	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2900	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3393	-0-	-575	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	2467	-0-	-1373	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3348	-0-	-620	-0-	3348	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2451	-0-	-999	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
*07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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

02	4988 X	4960	-0-	-28	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			-0-
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		Y	-0-			-0-
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		Y	-0-			-0-
*07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-
*07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	1044 N	704	-0-	-340	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

02	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	744 X	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
*07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	3509 X	3265	-0-	-244	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	2872	-0-	-758	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2328	-0-	-1152	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	-0-					-0-
*07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

02	3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3566	-0-	-34	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	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

02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1856 N	1608	-0-	-248	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		Y	-0-			-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		Y	-0-			-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		Y	-0-			-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		Y	-0-			-0-
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-			-0-
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

02	2610 N	1944	-0-	-666	-0-	1944	2		N	-0-			21
03	2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2		N	-0-			21
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			21
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			21
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			21
*07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	5017 X	3718	-0-	-1299	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-
03	5363 X	3965	-0-	-1398	-0-	3965	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	3576	-0-	-1314	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
*07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
*07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2061	-0-	-1564	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2061	-0-	-1814	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3214	-0-	-630	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	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

02	812	N	677	-0-	-135	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	532	-0-	-553	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	5191	X	2583	-0-	-2608	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	3132	-0-	-2417	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	3911	-0-	-1459	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	2726	-0-	-1954	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3185	-0-	-845	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

02	2465	X	1932	-0-	-533	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

02	3364	X	3256	-0-	-108	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3078	-0-	-402	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2944	-0-	-652	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1224	-0-	-516	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	997	-0-	-743	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2358	-0-	-136	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3952	-0-	-456	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3867	-0-	-721	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3409	-0-	-1031	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3759	-0-	-829	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2391	-0-	-1809	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1753	-0-	-161	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1808	-0-	-454	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
*07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2761	-0-	-255	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2363	-0-	-757	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	5887	X	4501	-0-	-1386	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3709	-0-	-2081	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4645	-0-	-935	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	2987	X	2861	-0-	-126	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	6699	X	5744	-0-	-955	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6146	-0-	-1015	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5608	-0-	-933	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
06	6150	X	6096	-0-	-54	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5982	-0-	-156	-0-	5982	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

02	1914	N	1365	-0-	-549	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					40
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					40
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					40
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					40
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2		Y	-0-			-0-
04	2610 X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
06	2550 X	2219	-0-	-331	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	2592	-0-	-43	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	4582 X	4108	-0-	-474	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4350	-0-	-450	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	4534	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

02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	2945 N	2735	-0-	-210	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
06	2820 N	2611	-0-	-209	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2072	-0-	-346	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
*07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	674	-0-	-556	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	3319	-0-	-29	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3213	-0-	-57	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
03	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
04	5700 X	5444	-0-	-256	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
05	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5454	-0-	-246	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5599	-0-	-291	-0-	5599	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

02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
*07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	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

02	4205 X	4013	-0-	-192	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3999	-0-	-682	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3616	-0-	-914	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	4089 X	4069	-0-	-20	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3800	-0-	-430	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2915	-0-	-1456	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3261	-0-	-969	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
*07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2831	-0-	-1323	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2144	-0-	-1876	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
*07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	2581	N	1857	-0-	-724	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1269	-0-	-1459	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3909	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

02	5162	X	4319	-0-	-843	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4123	-0-	-497	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4060	-0-	-1241	-0-	4060	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

02	5249	X	4648	-0-	-601	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4351	-0-	-1012	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	4716	-0-	-957	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4224	-0-	-1266	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4785 X	4445	-0-	-340	-0-	4445	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4574	-0-	-541	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	4748	-0-	-112	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4531	2		Y	-0-			-0-
06	4860 X	3886	-0-	-974	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
07	4898 X	4200	-0-	-698	-0-	4200	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

02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
*07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
*07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	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

02	3799 X	3487	-0-	-312	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3609	-0-	-173	-0-	3609	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-
*07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	3074 X	3056	-0-	-18	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	1992	-0-	-1263	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					46
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					46
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348	2			N	-0-					46
05	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					46
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	2620	-0-	-1565	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	1692	-0-	-2358	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1520	-0-	-2665	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3174	-0-	-1011	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	3683	X	2767	-0-	-916	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2497	-0-	-1440	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

02	1508	N	1499	-0-	-9	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	963	-0-	-556	-0-	963	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	5626	X	4531	-0-	-1095	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	3366	-0-	-2307	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4995	-0-	-615	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	4909	-0-	-701	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
*07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

02	145	N	83	-0-	-62	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

02	3625	X	3537	-0-	-88	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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

02	3422	X	3420	-0-	-2	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2763	-0-	-895	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2297	-0-	-1243	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	3185	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

02	2552	N	2534	-0-	-18	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2221	-0-	-209	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2083	-0-	-614	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	3277	X	3029	-0-	-248	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

02	2233	N	1482	-0-	-751	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1160	-0-	-1150	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					127
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					127
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					127
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					127
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2			N	-0-					127
07	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190 X	2822	-0-	-368	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2229	-0-	-1071	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	3016 X	2833	-0-	-183	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3211	-0-	-323	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
*07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

02	2117 N	1746	-0-	-371	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2255	-0-	-1405	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3223	-0-	-559	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

02	4988 X	2646	-0-	-2342	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2819	-0-	-691	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	2760	-0-	-867	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2140	-0-	-590	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399	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

02	2900 N	3658	-0-	758	758	3658	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3749	-0-	649	1407	3749	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	3271	-0-	271	1678	3271	2			Y	-0-					-0-
05	4035 X	2357	-0-	-1678	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2246	-0-	-538	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2208	-0-	-768	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
*07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3730	-0-	730	730	3730	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4225	-0-	1125	1855	4225	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1412	-0-	-572	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5129	-0-	2129	2129	5129	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4442	-0-	1342	3471	4442	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

02	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2			N	-0-					35
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2			N	-0-					35
04	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3170	2			N	-0-					35
05	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			N	-0-					35
06	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-					35
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

02	4843	X	4081	-0-	-762	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3658	-0-	-744	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-			-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	1937	-0-	-264	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		Y	-0-			-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		Y	-0-			-0-
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		Y	-0-			-0-
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		Y	-0-			-0-
*07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	1769 N	1622	-0-	-147	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

02	3422 X	3243	-0-	-179	-0-	3243	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	5510 X	5389	-0-	-121	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
*07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

02	2146 N	1995	-0-	-151	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
03	2294 N	1961	-0-	-333	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1709	-0-	-492	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	2146 N	1950	-0-	-196	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4769	-0-	-74	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3182	-0-	-1902	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	4176	X	3754	-0-	-422	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	4727	X	4165	-0-	-562	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4088	-0-	-965	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4256	-0-	-425	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	2889	-0-	-1431	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
*07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	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

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	5800	X	5163	-0-	-637	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	3204	-0-	-450	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	2973	-0-	-871	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
*07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1299	-0-	-1011	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	908	-0-	-1541	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	792	-0-	-1578	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

02	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	3845	-0-	-619	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3393	-0-	-927	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3285	-0-	-1035	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3472	-0-	-992	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	2320 N	2211	-0-	-109	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2006	-0-	-544	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

02	2059 N	1924	-0-	-135	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	3625 X	3484	-0-	-141	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3534	-0-	-246	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1757	-0-	-463	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	2001	N	1897	-0-	-104	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

02	4263	X	3412	-0-	-851	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3482	-0-	-1385	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3136	-0-	-1574	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3202	-0-	-1665	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2750	-0-	-908	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	4060	X	3874	-0-	-186	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3805	-0-	-245	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2610	-0-	-840	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2745	-0-	-820	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	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

02	3538	X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	3523	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

02	4031	X	3530	-0-	-501	-0-	3530	2			N	-0-					173
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					173
04	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2			N	-0-					173
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3546	2			N	-0-					173
06	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3561	2			N	-0-					173
07	3875	X	2571	-0-	-1304	-0-	2571	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	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

02	3828	X	3725	-0-	-103	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

02	2784	N	2523	-0-	-261	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2083	-0-	-862	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2154	-0-	-636	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2122	-0-	-575	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	5423	X	5110	-0-	-313	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539 X	5260	-0-	-279	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	5921 X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
04	5730 X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	5390	-0-	-221	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
06	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	3129	-0-	-33	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	3451 X	3449	-0-	-2	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	5046 X	3769	-0-	-1277	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
05	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
*07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	4263 X	3224	-0-	-1039	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3861	-0-	-448	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	4988 X	4441	-0-	-547	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4117	-0-	-653	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	4101	-0-	-1989	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	4484	-0-	-1809	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	5974 X	5461	-0-	-513	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
03	6386 X	5591	-0-	-795	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5007	-0-	-903	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
06	5850 X	5538	-0-	-312	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
07	5828 X	5631	-0-	-197	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		Y	-0-			-0-
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		Y	-0-			-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	4112	-0-	-817	-0-	4112	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

02	4814 X	4280	-0-	-534	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
04	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-			-0-
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
*07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	4727 X	4061	-0-	-666	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-
04	4650 X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	1853	-0-	-1030	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
*07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

02	1595 X	1550	-0-	-45	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
05	1643 X	1389	-0-	-254	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1061	-0-	-1009	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	2139 X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	2349 X	2182	-0-	-167	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
03	2821 N	2298	-0-	-523	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3922	-0-	-488	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3219	-0-	-1338	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	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

02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

02	841	N	756	-0-	-85	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	3335	X	2984	-0-	-351	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2441	-0-	-1009	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

02	2929	X	2805	-0-	-124	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2578	-0-	-452	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2096	-0-	-1035	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2113	-0-	-797	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1956	-0-	-1051	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	1218	N	924	-0-	-294	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4030	-0-	-30	-0-	4030	2			N	-0-					44
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					44
04	4200	X	4191	-0-	-9	-0-	4191	2			N	-0-					44
05	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	4179	2			N	-0-					44
06	4200	X	4182	-0-	-18	-0-	4182	2			N	-0-					44
07	4340	X	4263	-0-	-77	-0-	4263	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2207	-0-	-433	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1969	-0-	-635	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1814	-0-	-736	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	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

02	4002	X	3479	-0-	-523	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3482	-0-	-658	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	2842	X	2767	-0-	-75	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2393	-0-	-457	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	3480	X	2777	-0-	-703	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4262	-0-	-884	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	84	-0-	-970	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	3538	X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	4805 X	4434	-0-	-371	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4560	-0-	-360	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4392	-0-	-692	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	3575	-0-	-1345	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	3421	-0-	-1539	-0-	3421	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

02	5916 X	5422	-0-	-494	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5149	-0-	-1206	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5736	-0-	-61	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	3277 X	3080	-0-	-197	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3007	-0-	-434	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3169	-0-	-461	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3185	-0-	-566	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	3306 X	2700	-0-	-606	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3171	-0-	-22	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5525	-0-	-1145	-0-	5525	2			Y	-0-					38
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7316	2	63	9	Y	57	70	1			25
04	6900	X	6276	-0-	-624	-0-	6276	2			Y	-0-					25
05	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	6838	2	46	9	Y	42					67
06	6900	X	6270	-0-	-630	-0-	6270	2			Y	-0-					67
07	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	6878	2	6	9	Y	5					72

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3169	-0-	-521	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	3393	X	3167	-0-	-226	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3118	-0-	-392	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	3779	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

02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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

02	1914	N	1907	-0-	-7	-0-	1907	2			N	-0-					17
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	2			N	-0-					17
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					17
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					17
06	1920	N	1519	-0-	-401	-0-	1519	2			N	-0-					17
07	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1776	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	3190	X	2968	-0-	-222	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4576	-0-	-180	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4673	-0-	-225	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	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

02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
*07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	3016	X	2009	-0-	-1007	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1520	-0-	-1660	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	1392	-0-	-1894	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
*07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2148	-0-	-282	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3294	-0-	-1056	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		Y	-0-			-0-
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		Y	-0-			-0-
*07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	5278 X	4856	-0-	-422	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	5249	-0-	-393	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-
06	5460 X	4015	-0-	-1445	-0-	4015	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5034	-0-	-608	-0-	5034	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

02	2233 N	2121	-0-	-112	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1584	-0-	-516	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1625	-0-	-483	-0-	1625	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

02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
*07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	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

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
*07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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

02	3132 X	2968	-0-	-164	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
*07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	2262	N	2058	-0-	-204	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1547	-0-	-654	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	1537	N	737	-0-	-800	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	9009	-0-	5909	5909	9009	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	3973	X	1412	-0-	-2561	-0-	1302	2	110	9	N	100					154
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					154
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					154
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					154
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5214	2	117	9	N	106	167	1			93
*07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					93

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

02	3277	X	3248	-0-	-29	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3232	-0-	-271	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	5481	X	4926	-0-	-555	-0-	4926	2			N	-0-					13
03	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					13
04	5490	X	5028	-0-	-462	-0-	5028	2			N	-0-					13
05	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					13
06	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	4809	2			N	-0-					13
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6003 X	5610	-0-	-393	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5654	-0-	-515	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5844	-0-	-126	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
*07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	3538 X	3310	-0-	-228	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		Y	-0-			-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-
*07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			49
03	3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	2832	2		N	-0-			49
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691	2		N	-0-			49
05	3968 X	3361	-0-	-607	-0-	3361	2		N	-0-			49
06	3840 X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	2		N	-0-			49
07	3968 X	2163	-0-	-1805	-0-	2163	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

02	1595 N	1575	-0-	-20	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		Y	-0-			-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-			-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
07	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3799 X	2718	-0-	-1081	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3383	-0-	-678	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	3488	-0-	-442	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		Y	-0-			-0-
*07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	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

02	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3207	-0-	-483	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2838	-0-	-696	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	3219 X	2166	-0-	-1053	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		N	-0-			-0-
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
*07	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	3393 X	1872	-0-	-1521	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	642	-0-	-2985	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		Y	-0-			-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-			-0-
*07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	4988 X	3271	-0-	-1717	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		Y	-0-			-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
06	5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936	2		Y	-0-			-0-
07	5456 X	5333	-0-	-123	-0-	5333	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		Y	-0-			-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
*07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	7279 X	6944	-0-	-335	-0-	6944	2		Y	-0-			-0-
03	7967 X	7407	-0-	-560	-0-	7407	2		Y	-0-			-0-
04	7710 X	6892	-0-	-818	-0-	6892	2		Y	-0-			-0-
05	7967 X	6992	-0-	-975	-0-	6992	2		Y	-0-			-0-
06	7260 X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2		Y	-0-			-0-
07	7409 X	6700	-0-	-709	-0-	6700	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	696	-0-	-761	-0-	696	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	4292 X	4051	-0-	-241	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	3458	-0-	-1130	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	3642	-0-	-729	-0-	3642	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

02	3451 X	3208	-0-	-243	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
*07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	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

02	2784 X	2378	-0-	-406	-0-	2378	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2171	-0-	-709	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
06	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
03	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2271	-0-	-879	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	918	-0-	-2337	-0-	918	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	3915 X	3363	-0-	-552	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	2900	-0-	-1285	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3081	-0-	-789	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2426	-0-	-126	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3832	-0-	-721	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3765	-0-	-1102	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3770	-0-	-730	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	3572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4426	-0-	-591	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3843	-0-	-1520	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4112	-0-	-1096	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3228	-0-	-1812	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3016	-0-	-1789	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4737	-0-	-63	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4765	-0-	-35	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	2703	-0-	-603	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2760	-0-	-660	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	836	-0-	-2584	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	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

02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2576	-0-	-904	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2756	-0-	-840	-0-	2756	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

02	3857 X	2423	-0-	-1434	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	2001 N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	1102 N	587	-0-	-515	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	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

02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	4684	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

02	3045	X	2816	-0-	-229	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	4292	X	4249	-0-	-43	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	2349	N	1944	-0-	-405	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4988	-0-	1988	2281	4988	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4617	-0-	1517	3798	4617	2			N	-0-					-0-
06	7941	X	4143	-0-	-3798	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

02	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4172	-0-	-354	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4004	-0-	-615	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3779	-0-	-691	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	4612	-0-	-1072	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
04	5730 X	4859	-0-	-871	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
05	5673 X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	4263 X	2360	-0-	-1903	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	2216	-0-	-2194	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	3398	-0-	-1159	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
*07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	3393 X	3316	-0-	-77	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3497	-0-	-130	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3287	-0-	-495	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	6873 X	6611	-0-	-262	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	6310	-0-	-1037	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	6758	-0-	-310	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6526	-0-	-314	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
07	7285 X	6724	-0-	-561	-0-	6724	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

02	3248 X	2922	-0-	-326	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3040	-0-	-260	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3033	-0-	-177	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

02	4553 X	4541	-0-	-12	-0-	4541	2			N	-0-					28
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-					28
04	4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2			N	-0-					28
05	4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2			N	-0-					28
06	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-					28
*07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3639	-0-	-381	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	2924	-0-	-1230	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	3902	-0-	-1463	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3095	-0-	-2035	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3177	-0-	-1628	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3182	-0-	-868	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3069	-0-	-1116	-0-	3069	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

02	3799	X	3401	-0-	-398	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3277	-0-	-784	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2618	-0-	-1072	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2635	-0-	-992	-0-	2635	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

02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4264	-0-	-1595	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	2462	-0-	-3208	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4648	-0-	-1211	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	2900	N	3349	-0-	449	449	3349	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	2979	-0-	-449	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		Y	-0-			-0-
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
*07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	4154	-0-	-196	-0-	4154	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2		Y	-0-			-0-
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	4089 X	3858	-0-	-231	-0-	3858	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3472	-0-	-1457	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	3078	-0-	-1692	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
06	4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	2779	-0-	-1344	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3361	-0-	-539	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	1522	-0-	-2508	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	2897	-0-	-1133	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	6206 X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2		Y	-0-			-0-
03	6510 X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	5951	-0-	-289	-0-	5951	2		Y	-0-			-0-
05	6417 X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2		Y	-0-			-0-
06	6120 X	5768	-0-	-352	-0-	5768	2		Y	-0-			-0-
07	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	5949	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

02	3538 X	3233	-0-	-305	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	3509 X	3352	-0-	-157	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3185	-0-	-175	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3915 X	3437	-0-	-478	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171 2		Y	-0-			-0-
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3187	-0-	-502	-0-	3187 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	4872 X	4674	-0-	-198	-0-	4674 2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4825	-0-	-383	-0-	4825 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607 2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	4811 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4262	-0-	-568	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4545 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	2668 X	2266	-0-	-402	-0-	2266 2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2430 2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215 2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	984	-0-	-1837	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-
*07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	5568 X	5224	-0-	-344	-0-	5224 2		Y	-0-			-0-
03	5890 X	5603	-0-	-287	-0-	5603 2		Y	-0-			-0-
04	6030 X	5340	-0-	-690	-0-	5340 2		Y	-0-			-0-
05	6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187 2		Y	-0-			-0-
06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		Y	-0-			-0-
*07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 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

02	4263 X	4021	-0-	-242	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3958	-0-	-452	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4314	-0-	-57	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4148 2	315 9	N	286	177 1		109
07	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226 2		N	-0-			109

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

02	4437 X	4000	-0-	-437	-0-	4000 2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	3635	-0-	-2069	-0-	3635 2		Y	-0-			-0-
04	5520 X	4451	-0-	-1069	-0-	4451 2		Y	-0-			-0-
05	5704 X	4408	-0-	-1296	-0-	4408 2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	3192	-0-	-1548	-0-	3192 2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3452	-0-	-1136	-0-	3452 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	3828 X	3552	-0-	-276	-0-	3552 2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721 2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3623	-0-	-247	-0-	3623 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3532 2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3439 2		Y	-0-			-0-
07	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	3989	-0-	-245	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4184	-0-	-311	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	6148 X	4775	-0-	-1373	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6541 X	6240	-0-	-301	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
04	6330 X	5305	-0-	-1025	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
05	6479 X	5486	-0-	-993	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
07	6231 X	4449	-0-	-1782	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	2813 X	2734	-0-	-79	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4585	-0-	-258	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
*07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	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

02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3543	-0-	-859	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	3508	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

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	6090	X	3254	-0-	-2836	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5720	-0-	-640	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5996	-0-	-576	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	7134	X	6284	-0-	-850	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6162	-0-	-1068	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5859	-0-	-1333	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5585	-0-	-955	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5363	-0-	-1395	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

02	2030	N	1997	-0-	-33	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	348	-0-	-1092	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	379	-0-	-985	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	4575	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3238	-0-	-602	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3472	-0-	-496	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	5684 X	5530	-0-	-154	-0-	5530	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	5724	2		Y	-0-			-0-
04	5880 X	5601	-0-	-279	-0-	5601	2		Y	-0-			-0-
05	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	5075	2		Y	-0-			-0-
07	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295	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

02	3944 X	3766	-0-	-178	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	3104	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	2999	-0-	-601	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2845	-0-	-627	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3816	-0-	-940	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4265	-0-	-571	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3934	-0-	-506	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4157	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

02	1914	N	1844	-0-	-70	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	3306	X	2930	-0-	-376	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

02	3132	X	2666	-0-	-466	-0-	2666	2			N	-0-					105
03	2976	X	2397	-0-	-579	-0-	2397	2			N	-0-					105
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2			N	-0-					105
05	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					105
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			N	-0-					105
07	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2500	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

02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829 X	5628	-0-	-201	-0-	5628	2	Y	-0-			-0-
03	6138 X	4853	-0-	-1285	-0-	4853	2	Y	-0-			-0-
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2	Y	-0-			-0-
05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2	Y	-0-			-0-
06	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	Y	-0-			-0-
07	6479 X	6022	-0-	-457	-0-	6022	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

02	1276 N	926	-0-	-350	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	711	-0-	-436	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	797	-0-	-523	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	551	-0-	-286	-0-	551	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
*07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	3399	-0-	-981	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2	N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2503	-0-	-659	-0-	2503	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2529	-0-	-531	-0-	2529	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2541	-0-	-621	-0-	2541	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2434	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	3306 X	3246	-0-	-60	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	3129	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2		N	-0-			-0-
03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2		N	-0-			-0-
04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2		N	-0-			-0-
05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2		N	-0-			-0-
06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
07	6479 X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-
03	7998 X	7292	-0-	-706	-0-	7292	2		Y	-0-			-0-
04	7740 X	6917	-0-	-823	-0-	6917	2		Y	-0-			-0-
05	7998 X	7537	-0-	-461	-0-	7537	2		Y	-0-			-0-
06	7740 X	6837	-0-	-903	-0-	6837	2		Y	-0-			-0-
07	7998 X	6986	-0-	-1012	-0-	6986	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3857 X	3207	-0-	-650	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	4023	-0-	-69	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		Y	-0-			-0-
*07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	6583 X	5988	-0-	-595	-0-	5988	2		Y	-0-			-0-
03	6944 X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2		Y	-0-			-0-
04	6540 X	6041	-0-	-499	-0-	6041	2		Y	-0-			-0-
05	6572 X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2		Y	-0-			-0-
06	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2		Y	-0-			-0-
07	6386 X	5880	-0-	-506	-0-	5880	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	6409 X	5407	-0-	-1002	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
03	6603 X	5856	-0-	-747	-0-	5856	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	5385	-0-	-795	-0-	5385	2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	5714	2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5424	-0-	-546	-0-	5424	2		Y	-0-			-0-
07	5859 X	3780	-0-	-2079	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	6554 X	6314	-0-	-240	-0-	6314	2		Y	-0-			-0-
03	6944 X	6395	-0-	-549	-0-	6395	2		Y	-0-			-0-
04	6720 X	6198	-0-	-522	-0-	6198	2		Y	-0-			-0-
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2		Y	-0-			-0-
06	6630 X	6462	-0-	-168	-0-	6462	2		Y	-0-			-0-
07	6758 X	6085	-0-	-673	-0-	6085	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		Y	-0-			-0-
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2		Y	-0-			-0-
04	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		Y	-0-			-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2		Y	-0-			-0-
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		Y	-0-			-0-
07	5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5504	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	2929 X	2626	-0-	-303	-0-	2626	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2591	-0-	-289	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397	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

02	3451 X	2604	-0-	-847	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	1842	-0-	-1728	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	1830	-0-	-1859	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
06	1770 X	1377	-0-	-393	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1358	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

02	3683 X	3529	-0-	-154	-0-	3529	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3525	-0-	-412	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3376	-0-	-434	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3304	-0-	-478	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	2700	-0-	-960	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3037	-0-	-745	-0-	3037	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	12668	-0-	9568	9568	12668	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	3625 X	3347	-0-	-278	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	1977	-0-	-1588	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	4205 X	2818	-0-	-1387	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	3583	-0-	-912	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	2690	-0-	-1330	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3506	-0-	-154	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3179	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

02	5945 X	5617	-0-	-328	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5023	-0-	-1332	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	5762	-0-	-238	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5429	-0-	-771	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

02	5017 X	4738	-0-	-279	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
06	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
07	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	4790	-0-	-550	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	3563	-0-	-1955	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					29
03	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			N	-0-					29
04	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2			N	-0-					29
05	3596 X	2503	-0-	-1093	-0-	2503	2			N	-0-					29
06	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265	2			N	-0-					29
07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	2813 X	2120	-0-	-693	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
04	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
06	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	4930 X	4011	-0-	-919	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	5053 X	4061	-0-	-992	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3899	-0-	-1309	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4486	-0-	-554	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4260	-0-	-948	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3166	-0-	-1844	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2862	-0-	-2315	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	2958	X	2732	-0-	-226	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

02	3016	X	2450	-0-	-566	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2766	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

02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2471	-0-	-289	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2314	-0-	-206	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1797	-0-	-745	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857 X	3227	-0-	-630	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	5452 X	4672	-0-	-780	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	4839	-0-	-927	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	4817	-0-	-453	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			Y	-0-					-0-
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
*07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2615	-0-	-423	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	2929 X	2336	-0-	-593	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2425	-0-	-245	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

02	4727 X	4612	-0-	-115	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4364	-0-	-526	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	3461	-0-	-1468	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7685 X	4127	-0-	-3558	-0-	4127 2		Y	-0-			-0-
03	8215 X	4370	-0-	-3845	-0-	4370 2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4051 2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4149	-0-	-253	-0-	4149 2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3830	-0-	-430	-0-	3830 2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	4222	-0-	-180	-0-	4222 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

02	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-			-0-
03	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2		N	-0-			-0-
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-			-0-
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		N	-0-			-0-
*07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 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

02	6583 X	6090	-0-	-493	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6306	-0-	-731	-0-	6306 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6383	-0-	-367	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
05	6975 X	6019	-0-	-956	-0-	6019 2		N	-0-			-0-
06	6450 X	6092	-0-	-358	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
07	6603 X	6092	-0-	-511	-0-	6092 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

02	3277 X	3106	-0-	-171	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141 2		Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		Y	-0-			-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148 2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3189 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	3625 X	3473	-0-	-152	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	2909	-0-	-811	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

02	4234 X	3732	-0-	-502	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	2923	-0-	-1603	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3943	-0-	-437	-0-	3943 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4234	-0-	-292	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3213	-0-	-1167	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
07	4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028 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

02	4060 X	3839	-0-	-221	-0-	3839 2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3199	-0-	-1079	-0-	3199 2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	1142	-0-	-2428	-0-	1142 2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	3732 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	1475	-0-	-3082	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	4500 X	1229	-0-	-3271	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	1072	-0-	-2121	-0-	1072	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

02	4060 X	3600	-0-	-460	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
*07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	6264 X	5273	-0-	-991	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
03	6696 X	5986	-0-	-710	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
04	6300 X	5890	-0-	-410	-0-	5890	2			Y	-0-					-0-
05	6231 X	6087	-0-	-144	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
06	5790 X	5241	-0-	-549	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
07	6076 X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
04	6660 X	6511	-0-	-149	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
05	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6960 X	4688	-0-	-2272	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
07	7192 X	6163	-0-	-1029	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	3654 X	3500	-0-	-154	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3430	-0-	-260	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

02	3074 X	2645	-0-	-429	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2547	-0-	-423	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	6061 X	4003	-0-	-2058	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6426	-0-	-324	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6975 X	6098	-0-	-877	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6750 X	5660	-0-	-1090	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
07	6975 X	6938	-0-	-37	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4785 X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4539	-0-	-411	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4779	-0-	-171	-0-	4779	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3119	-0-	-1903	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		Y	-0-			-0-
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
07	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	5394 X	3806	-0-	-1588	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		Y	-0-			-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	4870	-0-	-1020	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-			-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
*07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	6003 X	5215	-0-	-788	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	5750	-0-	-667	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	4849	-0-	-1361	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5470	-0-	-80	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	5395	-0-	-340	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

02	2784 X	2343	-0-	-441	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
04	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
06	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
07	2573 X	2483	-0-	-90	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	3335 X	3281	-0-	-54	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	6815 X	6462	-0-	-353	-0-	6462	2		Y	-0-			-0-
03	7285 X	6699	-0-	-586	-0-	6699	2		Y	-0-			-0-
04	6930 X	5597	-0-	-1333	-0-	5597	2		Y	-0-			-0-
05	6913 X	6376	-0-	-537	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
06	6690 X	6364	-0-	-326	-0-	6364	2		Y	-0-			-0-
07	6913 X	6167	-0-	-746	-0-	6167	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	4379 X	2100	-0-	-2279	-0-	2100	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4273	-0-	-191	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3849	-0-	-88	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3808	-0-	-332	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3836	-0-	-442	-0-	3836	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			25
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			25
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			25
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			25
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			25
*07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

02	5597 X	5129	-0-	-468	-0-	5129	2		Y	-0-			-0-
03	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2		Y	-0-			-0-
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		Y	-0-			-0-
05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2		Y	-0-			-0-
06	8220 X	7403	-0-	-817	-0-	7403	2		Y	-0-			-0-
07	8494 X	8045	-0-	-449	-0-	8045	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	2784 X	2326	-0-	-458	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	1918	-0-	-962	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	1749	-0-	-891	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2149	-0-	-331	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3643	-0-	743	743	3643	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4686	-0-	1586	2329	4686	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4168	-0-	1168	3497	4168	2			Y	-0-					-0-
05	7786	X	4289	-0-	-3497	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	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

02	5191	X	4890	-0-	-301	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4929	-0-	-141	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	5114	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

02	5336	X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5204	-0-	-316	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5027	-0-	-615	-0-	5027	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

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	2407	N	2392	-0-	-15	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

02	4176	X	2744	-0-	-1432	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2763	-0-	-807	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3212	-0-	-538	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	10726	-0-	-620	-0-	10726	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	9454	-0-	-1526	-0-	9454	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	2			Y	-0-					-0-
06	11100	X	9420	-0-	-1680	-0-	9420	2			Y	-0-					-0-
07	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683 X	3453	-0-	-230	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3201	-0-	-488	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4239	-0-	-225	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4283	-0-	-37	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4421	-0-	-43	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3426	-0-	-654	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3123	-0-	-1093	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	4524 X	3789	-0-	-735	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	3952	-0-	-853	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	3928	-0-	-598	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	7105 X	6660	-0-	-445	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	6723	-0-	-327	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	6831	-0-	-423	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	6521	-0-	-469	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

02	3132 X	2803	-0-	-329	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133 X	4455	-0-	-678	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*07	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	6090 X	5945	-0-	-145	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5674	-0-	-836	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5455	-0-	-993	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6479 X	4257	-0-	-2222	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	5162 X	4814	-0-	-348	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
04	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4867	-0-	-620	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
06	4980 X	4158	-0-	-822	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	5146 X	4639	-0-	-507	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	4437 X	3771	-0-	-666	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	3564	-0-	-1024	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	6931 X	5859	-0-	-1072	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
04	6990 X	6296	-0-	-694	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
06	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
07	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2	Y	-0-			-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	3460	-0-	-1128	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3680	-0-	-760	-0-	3680	2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	4118	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	5046 X	4361	-0-	-685	-0-	4361	2	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4522	-0-	-338	-0-	4522	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	4284	-0-	-428	-0-	4284	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1079	-0-	-750	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	847	-0-	-263	-0-	847	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	854	2	N	-0-			-0-
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2	Y	-0-			-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3074	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3781	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

02	4234 X	3526	-0-	-708	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	Y	-0-			-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	Y	-0-			-0-
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-			-0-
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	Y	-0-			-0-
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	4379 X	3892	-0-	-487	-0-	3892	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4594	-0-	-87	-0-	4594	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4197	-0-	-143	-0-	4197	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3986	2	Y	-0-			-0-
07	4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	3310	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727 X	4256	-0-	-471	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4596	-0-	-395	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4319	-0-	-486	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	2992	-0-	-998	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	2812	-0-	-1311	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3113	-0-	-1027	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	2586	-0-	-1554	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3706	-0-	-44	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	2654	-0-	-1407	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

02	3190 X	1987	-0-	-1203	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3275	-0-	-42	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	4582 X	3956	-0-	-626	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3878	-0-	-682	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5974 X	5960	-0-	-14	-0-	5960	2		Y	-0-			-0-
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		Y	-0-			-0-
04	6180 X	4480	-0-	-1700	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-
05	6386 X	4791	-0-	-1595	-0-	4791	2		Y	-0-			-0-
06	6180 X	4486	-0-	-1694	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-
07	6386 X	3208	-0-	-3178	-0-	3208	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

02	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
03	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	4790	-0-	-1534	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5264	-0-	-856	-0-	5264	2		N	-0-			-0-
*07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	4234 X	3932	-0-	-302	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	4756 X	3684	-0-	-1072	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2		Y	-0-			-0-
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4357	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
*07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	3393 X	2454	-0-	-939	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3150	-0-	-480	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1943 N	1821	-0-	-122	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	7859 X	6431	-0-	-1428	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
03	7998 X	7176	-0-	-822	-0-	7176	2		Y	-0-			-0-
04	7590 X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2		Y	-0-			-0-
05	7843 X	6016	-0-	-1827	-0-	6016	2		Y	-0-			-0-
06	7350 X	6477	-0-	-873	-0-	6477	2		Y	-0-			-0-
07	7161 X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		Y	-0-			-0-
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	6844 X	6521	-0-	-323	-0-	6521	2		Y	-0-			-0-
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2		Y	-0-			-0-
05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2		Y	-0-			-0-
06	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2		Y	-0-			-0-
*07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	5945 X	5595	-0-	-350	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	6069	-0-	-255	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5448	-0-	-552	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5308	-0-	-768	-0-	5308	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

02	6467 X	6153	-0-	-314	-0-	6153	2		Y	-0-			-0-
03	6758 X	5357	-0-	-1401	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
04	7770 X	4912	-0-	-2858	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
05	8029 X	6081	-0-	-1948	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-
06	7770 X	5436	-0-	-2334	-0-	5436	2		Y	-0-			-0-
07	6572 X	5627	-0-	-945	-0-	5627	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	6003 X	5294	-0-	-709	-0-	5294	2		Y	-0-			-0-
03	6076 X	5483	-0-	-593	-0-	5483	2		Y	-0-			-0-
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		Y	-0-			-0-
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		Y	-0-			-0-
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		Y	-0-			-0-
07	5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5651	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3614	-0-	-586	-0-	3614	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
*07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	9193 X	8032	-0-	-1161	-0-	8032	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8210	-0-	-1276	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	7969	-0-	-701	-0-	7969	2		N	-0-			-0-
05	8711 X	7670	-0-	-1041	-0-	7670	2		N	-0-			-0-
06	8310 X	7019	-0-	-1291	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
07	8587 X	7193	-0-	-1394	-0-	7193	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	5249 X	3867	-0-	-1382	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	845	-0-	-4425	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				Y	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-
06	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-
*07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

02	3248 X	2657	-0-	-591	-0-	2657	2		Y	-0-			-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	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

02	4785 X	3192	-0-	-1593	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	2781	-0-	-2210	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	2416	-0-	-2354	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
03	7316 X	6926	-0-	-390	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
04	7080 X	6777	-0-	-303	-0-	6777	2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6196	-0-	-1120	-0-	6196	2		N	-0-			-0-
06	7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
*07	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	8555 X	7419	-0-	-1136	-0-	7419	2		N	-0-			-0-
03	9052 X	8670	-0-	-382	-0-	8670	2		N	-0-			-0-
04	8760 X	7951	-0-	-809	-0-	7951	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	7816	-0-	-1236	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
06	8400 X	7736	-0-	-664	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
07	8680 X	8007	-0-	-673	-0-	8007	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		Y	-0-			-0-
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-
06	4890 X	4527	-0-	-363	-0-	4527	2		Y	-0-			-0-
*07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	4379 X	3668	-0-	-711	-0-	3668	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-
04	4500 X	3725	-0-	-775	-0-	3725	2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		Y	-0-			-0-
*07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	2644	-0-	-890	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2742	-0-	-678	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

02	5104 X	3652	-0-	-1452	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		Y	-0-			-0-
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		Y	-0-			-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5670 X	4691	-0-	-979	-0-	4691	2		Y	-0-			-0-
07	5859 X	5439	-0-	-420	-0-	5439	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

02	3828 X	3759	-0-	-69	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	4016	-0-	-76	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6684	-0-	-291	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	5838	-0-	-912	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
06	6750 X	5788	-0-	-962	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
07	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	9831 X	8501	-0-	-1330	-0-	8501	2			Y	-0-					-0-
03	10168 X	9019	-0-	-1149	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
04	9840 X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
05	9982 X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2			Y	-0-					-0-
06	9270 X	8358	-0-	-912	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-
07	9083 X	8768	-0-	-315	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	5452 X	4954	-0-	-498	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
07	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	7018 X	6305	-0-	-713	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	6671	-0-	-831	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6263	-0-	-997	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
05	7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06	6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
07	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	6357	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

02	26680 X	24408	-0-	-2272	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
03	27497 X	25352	-0-	-2145	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
04	26610 X	23775	-0-	-2835	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	26877 X	24327	-0-	-2550	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
06	25740 X	22882	-0-	-2858	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
07	26102 X	23564	-0-	-2538	-0-	23564	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

02	11281 X	10417	-0-	-864	-0-	10417	2			Y	-0-					-0-
03	11687 X	11051	-0-	-636	-0-	11051	2			Y	-0-					-0-
04	11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10640	2			Y	-0-					-0-
05	11129 X	10705	-0-	-424	-0-	10705	2			Y	-0-					-0-
06	10770 X	10210	-0-	-560	-0-	10210	2			Y	-0-					-0-
07	11129 X	10694	-0-	-435	-0-	10694	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	13340 X	10469	-0-	-2871	-0-	10469	2			Y	-0-					-0-
03	12865 X	9858	-0-	-3007	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
04	12450 X	9711	-0-	-2739	-0-	9711	2			Y	-0-					-0-
05	12865 X	8528	-0-	-4337	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
06	10830 X	6485	-0-	-4345	-0-	6485	2			Y	-0-					-0-
07	11191 X	10419	-0-	-772	-0-	10419	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17081 X	15982	-0-	-1099	-0-	15982	2		N	-0-			85
03	18042 X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2		N	-0-			85
04	16680 X	15547	-0-	-1133	-0-	15547	2		N	-0-			85
05	17236 X	16130	-0-	-1106	-0-	16130	2		N	-0-			85
06	16530 X	15268	-0-	-1262	-0-	15268	2		N	-0-			85
07	17081 X	15780	-0-	-1301	-0-	15780	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	8323 X	7829	-0-	-494	-0-	7829	2		Y	-0-			-0-
03	8897 X	8187	-0-	-710	-0-	8187	2		Y	-0-			-0-
04	8490 X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2		Y	-0-			-0-
05	8649 X	8039	-0-	-610	-0-	8039	2		Y	-0-			-0-
06	8250 X	7463	-0-	-787	-0-	7463	2		Y	-0-			-0-
07	8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7443	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2		Y	-0-			-0-
03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		Y	-0-			-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2		Y	-0-			-0-
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2		Y	-0-			-0-
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2		Y	-0-			-0-
*07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	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

02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1688	-0-	-262	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
*07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

02	3509 X	2948	-0-	-561	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	4437 X	4056	-0-	-381	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	3852	-0-	-738	-0-	3852	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3843	-0-	-497	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	3554	-0-	-796	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263 X	2875	-0-	-1388	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	3712 X	3334	-0-	-378	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3305	-0-	-818	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
06	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	1532	-0-	-2578	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	1019	-0-	-3228	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	4321 X	3943	-0-	-378	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3686	-0-	-94	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3649	-0-	-567	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3073	-0-	-1007	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	3045 X	2669	-0-	-376	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	1221	-0-	-1869	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

02	3103 X	2817	-0-	-286	-0-	2817	2			N	-0-					170
03	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	2968	2			N	-0-					170
04	3150 X	2650	-0-	-500	-0-	2650	2			N	-0-					170
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					170
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					170
*07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					170

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

02	8555 X	7987	-0-	-568	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
03	8897 X	8361	-0-	-536	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
04	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			Y	-0-					-0-
05	8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8397	2			Y	-0-					-0-
06	8400 X	8240	-0-	-160	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
07	8773 X	7780	-0-	-993	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
*07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	7975	X	6494	-0-	-1481	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7784	-0-	-466	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
05	8215	X	8089	-0-	-126	-0-	8089	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	7283	-0-	-307	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7495	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	7975	X	6740	-0-	-1235	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7321	-0-	-299	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6920	-0-	-706	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6735	-0-	-829	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	6931	X	6469	-0-	-462	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6614	-0-	-256	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6684	-0-	-229	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6238	-0-	-452	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	10411	X	9845	-0-	-566	-0-	9845	2			Y	-0-					-0-
03	10850	X	10179	-0-	-671	-0-	10179	2			Y	-0-					-0-
04	10500	X	9581	-0-	-919	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
05	10633	X	9837	-0-	-796	-0-	9837	2			Y	-0-					-0-
06	10290	X	9483	-0-	-807	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-
07	10509	X	9396	-0-	-1113	-0-	9396	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

02	9831	X	8974	-0-	-857	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9568	-0-	-755	-0-	9568	2			Y	-0-					-0-
04	9990	X	8884	-0-	-1106	-0-	8884	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9153	-0-	-953	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	8680	-0-	-920	-0-	8680	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8875	-0-	-704	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	6960	X	5391	-0-	-1569	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6283	-0-	-587	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	5017 X	4656	-0-	-361	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
03	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
04	4830 X	3933	-0-	-897	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4849	-0-	-142	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
06	4830 X	3783	-0-	-1047	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
07	4991 X	4398	-0-	-593	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	5713 X	5179	-0-	-534	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5157	-0-	-733	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	4604	-0-	-1306	-0-	4358	2	246	9	N	224	188	1			36
05	6107 X	4814	-0-	-1293	-0-	4808	2	6	9	N	5					41
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					41
07	5549 X	4639	-0-	-910	-0-	4639	2			N	-0-					41

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	6177 X	5610	-0-	-567	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5853	-0-	-502	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5392	-0-	-758	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5799	-0-	-184	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	10556 X	9238	-0-	-1318	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
03	11036 X	9765	-0-	-1271	-0-	9765	2			Y	-0-					-0-
04	10440 X	9254	-0-	-1186	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
05	10478 X	9438	-0-	-1040	-0-	9438	2			Y	-0-					-0-
06	9780 X	8970	-0-	-810	-0-	8970	2			Y	-0-					-0-
07	9889 X	9107	-0-	-782	-0-	9107	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

02	7308 X	6954	-0-	-354	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
03	7812 X	7460	-0-	-352	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
04	7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
05	7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
06	7230 X	6743	-0-	-487	-0-	6743	2			Y	-0-					-0-
07	7471 X	7010	-0-	-461	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	3132 X	3016	-0-	-116	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5481 X	3895	-0-	-1586	-0-	3895 2		Y	-0-			-0-
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		Y	-0-			-0-
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		Y	-0-			-0-
05	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2		Y	-0-			-0-
06	5100 X	4549	-0-	-551	-0-	4549 2		Y	-0-			-0-
*07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	5133 X	4790	-0-	-343	-0-	4789 2	1 9	N	1			45
03	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994 2		N	-0-			45
04	5130 X	4751	-0-	-379	-0-	4751 2		N	-0-			45
05	5301 X	4742	-0-	-559	-0-	4742 2		N	-0-			45
06	5130 X	4495	-0-	-635	-0-	4495 2		N	-0-			45
07	5115 X	4535	-0-	-580	-0-	4535 2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	6467 X	5351	-0-	-1116	-0-	5351 2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	5894	-0-	-802	-0-	5894 2		Y	-0-			-0-
04	6480 X	6020	-0-	-460	-0-	6020 2		Y	-0-			-0-
05	6324 X	6070	-0-	-254	-0-	6070 2		Y	-0-			-0-
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689 2		Y	-0-			-0-
07	6231 X	5821	-0-	-410	-0-	5821 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	3857 X	2970	-0-	-887	-0-	2970 2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	3260 2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3448	-0-	-242	-0-	3448 2		Y	-0-			-0-
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-			-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		Y	-0-			-0-
*07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 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

02	5626 X	4568	-0-	-1058	-0-	4568 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	4347	-0-	-1543	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	3789	-0-	-1911	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5233	-0-	-657	-0-	5233 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4977	-0-	-93	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4852	-0-	-46	-0-	4852 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

02	4640 X	4101	-0-	-539	-0-	4101 2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4218 2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4020	-0-	-180	-0-	4020 2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	3839 2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	3756	-0-	-615	-0-	3756 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

02	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2		N	-0-			-0-
03	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 2		N	-0-			-0-
04	8370 X	7571	-0-	-799	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
05	8649 X	7951	-0-	-698	-0-	7951 2		N	-0-			-0-
06	8370 X	8019	-0-	-351	-0-	8019 2		N	-0-			-0-
07	8649 X	7557	-0-	-1092	-0-	7557 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

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

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	N	-0-					-0-
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	119	1	2512	2	N	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	116	1	2411	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	-0-					7
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2360	2	Y	-0-					7
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	2	Y	-0-					7
05	3069	N	2306	-0-	-763	-0-	69	1	2237	2	Y	-0-					7
06	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					7
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

02	2610	N	1251	-0-	-1359	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					7
03	2821	N	2303	-0-	-518	-0-	133	1	2170	2	Y	-0-					7
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	90	1	2750	2	Y	-0-					7
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2030	2	Y	-0-					7
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	80	1	2625	2	Y	-0-					7
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

02	377 N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	2	Y	-0-			81
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	365	2	Y	1			82
						1	9							
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	2	Y	-0-			82
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			82
*06	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			82
*07	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-			82

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

02	3567 X	3312	-0-	-255	-0-	144	1	3168	2	Y	-0-			-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	164	1	3625	2	Y	23			23
						25	9							
04	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	159	1	3373	2	Y	13			36
						14	9							
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3546	2	Y	-0-			36
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	159	1	3350	2	Y	2			38
						2	9							
*07	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-			38

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-			-0-
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-			-0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-			-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-			-0-
07	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					100
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					100
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					100
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					100
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					100
07	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	1595	N	1520	-0-	-75	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	819	-0-	-669	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	358	-0-	-422	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	371	-0-	-869	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
*07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
*07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117 X	1720	-0-	-397	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
06	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	3132 X	2445	-0-	-687	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
06	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	745	-0-	-1332	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	812 X	374	-0-	-438	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	868 X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	840 X	127	-0-	-713	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	806 X	130	-0-	-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	780 X	38	-0-	-742	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

02	1305	N	1218	-0-	-87	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	1769	N	1648	-0-	-121	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1566	-0-	-145	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

02	435	N	281	-0-	-154	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

02	551	N	386	-0-	-165	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	3625	X	3200	-0-	-425	-0-	3200	2			N	-0-					22
03	3875	X	1452	-0-	-2423	-0-	1452	2			N	-0-					22
04	3750	X	2364	-0-	-1386	-0-	2364	2			N	-0-					22
05	3875	X	2582	-0-	-1293	-0-	2582	2			N	-0-					22
06	3750	X	1450	-0-	-2300	-0-	1450	2			N	-0-					22
07	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	2669	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	3161	X	2733	-0-	-428	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	1305	X	1093	-0-	-212	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	1002	-0-	-393	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	864	-0-	-486	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	112	-0-	-845	-0-	112	2			N	-0-					60
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					60
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					60
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					60
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-				-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-				-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-				-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-				-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

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

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	5800 X	4176	-0-	-1624	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5131	-0-	-1069	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	3986	-0-	-1144	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	259	-0-	-5042	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	2660	-0-	-2470	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	3725	-0-	-1421	-0-	3725	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

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

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
*07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

02	17574 X	14237	-0-	-3337	-0-	14237	2		N	-0-			-0-
03	18073 X	14589	-0-	-3484	-0-	14589	2		N	-0-			-0-
04	16980 X	15313	-0-	-1667	-0-	15313	2		N	-0-			-0-
05	16926 X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2		N	-0-			-0-
06	15240 X	14450	-0-	-790	-0-	14450	2		N	-0-			-0-
07	15810 X	14688	-0-	-1122	-0-	14688	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-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-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3564	-0-	464	464	3564	2		N	-0-			-0-
04	2084 N	1620	-0-	-464	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3		N	-0-			-0-
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3		N	-0-			-0-
03	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	3		N	-0-			-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

02	92534 X	92534	-0-	-0-	-0-	92534	3		N	-0-			-0-
03	97481 X	97481	-0-	-0-	-0-	97481	3		N	-0-			-0-
04	69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	69748	3		N	-0-			-0-
05	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-			-0-
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-				N	-0-			-0-
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

02	4582 X	151	-0-	-4431	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	4898 X	363	-0-	-4535	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04	4740 X	7	-0-	-4733	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	N	-0-					-0-
03	465 X	300	-0-	-165	-0-	27	1	272	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372 X	209	-0-	-163	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	32	1	307	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	-0-					-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	2	N	-0-					-0-
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	63	1	735	2	N	-0-					-0-
05	837 X	582	-0-	-255	-0-	57	1	525	2	N	-0-					-0-
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
*07	844 X	844	-0-	-0-	-0-	80	1	764	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1457 X	706	-0-	-751	-0-	63	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1410 X	712	-0-	-698	-0-	56	1	656	2	N	-0-					-0-
05	899 X	510	-0-	-389	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-
06	810 X	761	-0-	-49	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
07	837 X	666	-0-	-171	-0-	63	1	603	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	96	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1076	-0-	-424	-0-	85	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	711	-0-	-746	-0-	70	1	641	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1120	-0-	-140	-0-	81	1	1038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	X	897	-0-	-405	-0-	85	1	812	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	2	N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-					-0-
04	900	X	700	-0-	-200	-0-	55	1	645	2	N	-0-					-0-
05	930	X	201	-0-	-729	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	X	559	-0-	-247	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	-0-					-0-
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	74	1	867	2	N	-0-					-0-
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	70	1	638	2	N	-0-					-0-
06	960	X	831	-0-	-129	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
07	992	X	619	-0-	-373	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

02	1073	X	10	-0-	-1063	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
03	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					25
04	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	197	1	2300	2	N	-0-					25
05	2976	X	1541	-0-	-1435	-0-	152	1	1389	2	N	-0-					25
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	191	1	2442	2	N	-0-					25
07	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	231	1	2200	2	N	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

02	2117	X	1536	-0-	-581	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	486	-0-	-1777	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	173	-0-	-2017	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	3		N	-0-			-0-
03	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	3		N	-0-			-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

02	1247 N	1116	-0-	-131	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	990	-0-	-591	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

02	2552 X	2238	-0-	-314	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	864	-0-	-1416	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				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

02	16907 X	16346	-0-	-561	-0-	16346	3		N	-0-			-0-
03	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3		N	-0-			-0-
04	17490 X	9550	-0-	-7940	-0-	9550	3		N	-0-			-0-
05	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-				N	-0-			-0-
06	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-				N	-0-			-0-
07	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-				N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

02	45240 X	41087	-0-	-4153	-0-	41087	3		N	-0-			-0-
03	48360 X	42432	-0-	-5928	-0-	42432	3		N	-0-			-0-
04	46800 X	17327	-0-	-29473	-0-	17327	3		N	-0-			-0-
05	45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-				N	-0-			-0-
06	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-				N	-0-			-0-
07	43927 X	-0-	-0-	-43927	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

02	15138 X	14635	-0-	-503	-0-	14635	3		N	-0-			-0-
03	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	3		N	-0-			-0-
04	15660 X	6191	-0-	-9469	-0-	6191	3		N	-0-			-0-
05	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				N	-0-			-0-
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-				N	-0-			-0-
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-				N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639 X	1180	-0-	-1459	-0-	1180	1			N	-0-					123
03	2821 X	1563	-0-	-1258	-0-	1563	1			N	-0-					123
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-					123
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1			N	-0-					123
06	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	1333	1			N	-0-					123
07	1581 X	1392	-0-	-189	-0-	1392	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					36
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					36
04	1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156	1			N	-0-					36
05	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1662	1			N	-0-					36
*06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	1			N	-0-					36
07	1209 X	1196	-0-	-13	-0-	1196	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

02	1015 X	882	-0-	-133	-0-	882	1			N	-0-					76
03	961 X	949	-0-	-12	-0-	949	1			N	-0-					76
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					76
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					76
06	960 X	958	-0-	-2	-0-	958	1			N	-0-					76
*07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

02	3277 X	2438	-0-	-839	-0-	2438	1			Y	-0-					13
03	3286 X	2555	-0-	-731	-0-	2555	1			Y	-0-					13
04	2940 X	2390	-0-	-550	-0-	2390	1			Y	-0-					13
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	1			Y	-0-					13
06	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	2329	1			Y	-0-					13
07	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	2403	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	1			Y	-0-					-0-
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	1			Y	-0-					-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			Y	-0-					-0-
05	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	1			Y	-0-					-0-
06	2820 X	1832	-0-	-988	-0-	1832	1			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1966	-0-	-762	-0-	1966	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

02	2436 X	1521	-0-	-915	-0-	1521	1			N	-0-					12
03	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	1415	1			N	-0-					12
04	1680 X	1087	-0-	-593	-0-	1087	1			N	-0-					12
05	1736 X	1229	-0-	-507	-0-	1229	1			N	-0-					12
06	1560 X	1096	-0-	-464	-0-	1096	1			N	-0-					12
*07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2345	-0-	-439	-0-	2345	1			N	-0-					12
03	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	1			N	-0-					12
04	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	1			N	-0-					12
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	1			N	-0-					12
06	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2476	1			N	-0-					12
07	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					36
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					36
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					36
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					36
*06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-					36
*07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	703	-0-	-428	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	1054	X	792	-0-	-262	-0-	792	1			Y	-0-					-0-
04	960	X	742	-0-	-218	-0-	742	1			Y	-0-					-0-
05	930	X	765	-0-	-165	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	852	1			Y	-0-					-0-
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					52
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					52
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	1026	-0-	-384	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	1089	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
03	1705	X	1202	-0-	-503	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
04	2010	X	1797	-0-	-213	-0-	1797	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1582	-0-	-308	-0-	1582	1			N	-0-					-0-
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	1			N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			Y	-0-					279
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	1			Y	-0-					279
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1			Y	-0-					279
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			Y	-0-					279
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1			Y	-0-					279
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	1			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

02	3364	X	1222	-0-	-2142	-0-	1222	1			Y	-0-					-0-
03	2170	X	385	-0-	-1785	-0-	385	1			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	1317	1			Y	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	1			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1519	1			Y	-0-					-0-
*07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

02	2900	N	1126	-0-	-1774	4837	1126	1			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1585	-0-	-1515	3322	1585	1			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	1730	1408	1			Y	-0-					-0-
05	2486	N	756	-0-	-1730	-0-	756	1			Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					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

02	7550	R	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	7626	#	6557	-0-	-1069	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
04	6360	#	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	8060	#	4790	-0-	-3270	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	7800	#	3597	-0-	-4203	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	8060	#	3724	-0-	-4336	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					46
03	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					46
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					46
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					46
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-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

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	Y	-0-					8
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					8
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					8
05	806	N	498	-0-	-308	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					8
06	540	N	160	-0-	-380	-0-	29	1	131	2	Y	-0-					8
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					8

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220	2			N	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-				-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

02	522 X	262	-0-	-260 B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	1	1	8		-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8393	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*07	7992 X	7992	-0-	-0- B	-0-	7990	2	2	9	N	2	2	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	22941 X	22941	-0-	-0- B	-0-	22940	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	23208 X	23208	-0-	-0- B	-0-	23207	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	24650 X	24650	-0-	-0- B	-0-	24648	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	30752 X	30752	-0-	-0- B	-0-	30751	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	26897 X	26897	-0-	-0- B	-0-	26895	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*07	26755 X	26755	-0-	-0- B	-0-	26754	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

02	4234 #	4081	-0-	-153	-0-	123	1	3958	2	N	-0-				-0-
03	4340 #	4197	-0-	-143	-0-	124	1	4073	2	N	-0-				-0-
04	4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	125	1	4092	2	N	-0-				-0-
05	4371 #	4348	-0-	-23	-0-	129	1	4219	2	N	-0-				-0-
06	4332 R	4332	-0-	-0-	-0-	128	1	4204	2	N	-0-				-0-
07	4371 #	4193	-0-	-178	-0-	124	1	4069	2	N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13862 #	12483	-0-	-1379	-0-	12483	3			N	-0-					-0-
03	14818 #	12004	-0-	-2814	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
04	14430 #	13774	-0-	-656	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
05	14911 #	13776	-0-	-1135	-0-	13776	3			N	-0-					-0-
06	14430 #	12598	-0-	-1832	-0-	12598	3			N	-0-					-0-
07	14229 #	12816	-0-	-1413	-0-	12816	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

02	7685 X	5044	-0-	-2641	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	5339	-0-	-1636	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	4418	-0-	-1282	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	4506	-0-	-1384	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4101	-0-	-1359	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	12905 X	12645	-0-	-260	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
03	14694 X	13095	-0-	-1599	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	14220 X	10937	-0-	-3283	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
06	13260 X	12185	-0-	-1075	-0-	12184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	12388	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	2175 X	143	-0-	-2032	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	1860 X	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	81693 X	53146	-0-	-28547	-0-	53145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87327 X	56602	-0-	-30725	-0-	56601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	80880 X	40049	-0-	-40831	-0-	40046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	83576 X	75374	-0-	-8202	-0-	75374	2			N	-0-					-0-
06	62640 X	47942	-0-	-14698	-0-	47941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56823 X	55923	-0-	-900	-0-	55922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

02	11339 X	11110	-0-	-229	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	11773	-0-	-348	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
04	11730 X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	12028 X	11683	-0-	-345	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
06	11520 X	11296	-0-	-224	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
07	11873 X	11543	-0-	-330	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10208	X	5630	-0-	-4578	-0-	5628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10912	X	5	-0-	-10907	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	449	-0-	-10111	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	10912	X	5406	-0-	-5506	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28922	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*07	24698	X	24698	-0-	-0-	-0-	24685	2	13	9	N	12	12	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

02	35293	X	30628	-0-	-4665	-0-	30626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	36035	-0-	-1692	-0-	36034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36510	X	34235	-0-	-2275	-0-	34234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37727	X	34729	-0-	-2998	-0-	34728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34860	X	33590	-0-	-1270	-0-	33588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	36022	X	34666	-0-	-1356	-0-	34665	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

02	7569	X	2425	-0-	-5144	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	1230	-0-	-6861	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1003	-0-	-2627	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	575	-0-	-3176	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	61	-0-	-3569	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	252	-0-	-2352	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

02	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
02	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	24712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29977 X	23793	-0-	-6184	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
04	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28117 X	23435	-0-	-4682	-0-	23435	2			N	-0-					-0-
06	25560 X	25263	-0-	-297	-0-	25262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28334 X	25299	-0-	-3035	-0-	25298	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

02	50767 X	50767	-0-	-0-	-0-	50766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	55552 X	48467	-0-	-7085	-0-	48467	2			N	-0-					-0-
04	52410 X	43562	-0-	-8848	-0-	43561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54281 X	42254	-0-	-12027	-0-	42253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	52530 X	44202	-0-	-8328	-0-	44201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	54281 X	46992	-0-	-7289	-0-	46990	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

02	43986 X	43986	-0-	-0-	-0-	43985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46049 X	46049	-0-	-0-	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
04	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	31252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	37879	2			N	-0-					-0-
06	33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	33720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	33905 X	33905	-0-	-0-	-0-	33904	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

02	49214 X	49214	-0-	-0-	-0-	49213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	71672 X	57048	-0-	-14624	-0-	57047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69360 X	28368	-0-	-40992	-0-	28366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71672 X	43322	-0-	-28350	-0-	43321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72224 X	72224	-0-	-0-	-0-	72223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	81378 X	81378	-0-	-0-	-0-	81376	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

02	42634 X	42634	-0-	-0-	-0-	42633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49533 X	49533	-0-	-0-	-0-	49532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45895 X	45895	-0-	-0-	-0-	45894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45570 X	44143	-0-	-1427	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
06	47940 X	45095	-0-	-2845	-0-	45093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	49538 X	44688	-0-	-4850	-0-	44686	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	1	1	8			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-					-0-
04	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	31395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25606	X	22837	-0-	-2769	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	79500	X	79500	-0-	-0-	-0-	79497	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47113	X	47113	-0-	-0-	-0-	47112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537	X	50446	-0-	-3091	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
04	55671	X	55671	-0-	-0-	-0-	55670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	72130	X	72130	-0-	-0-	-0-	72128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	60673	X	60673	-0-	-0-	-0-	60672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	67159	X	67159	-0-	-0-	-0-	67157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	36426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	55079	X	55079	-0-	-0-	-0-	55079	2			N	-0-					-0-
04	51450	X	47336	-0-	-4114	-0-	47335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	53165	X	45693	-0-	-7472	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
06	53310	X	51052	-0-	-2258	-0-	51050	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	55087	X	51239	-0-	-3848	-0-	51237	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
02	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
06	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15187	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47795	X	47795	-0-	-0-	-0-	47794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	49018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65039	X	65039	-0-	-0-	-0-	65036	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	67019	X	67019	-0-	-0-	-0-	67017	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61915	X	52556	-0-	-9359	-0-	52555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	66185	X	59792	-0-	-6393	-0-	59791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64050	X	56236	-0-	-7814	-0-	56235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58993	X	58993	-0-	-0-	-0-	58992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	57870	X	55683	-0-	-2187	-0-	55681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	59799	X	55513	-0-	-4286	-0-	55511	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

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92336	X	91276	-0-	-1060	-0-	91275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	98177	X	93991	-0-	-4186	-0-	93991	2			N	-0-					-0-
04	94710	X	91962	-0-	-2748	-0-	91961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	97867	X	94656	-0-	-3211	-0-	94655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	94410	X	90182	-0-	-4228	-0-	90181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	97557	X	94402	-0-	-3155	-0-	94401	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

02	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

02	87638	X	79156	-0-	-8482	-0-	79155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	91915	X	82348	-0-	-9567	-0-	82348	2			N	-0-					-0-
04	86850	X	77832	-0-	-9018	-0-	77832	2			N	-0-					-0-
05	87544	X	71584	-0-	-15960	-0-	71584	2			N	-0-					-0-
06	81900	X	62599	-0-	-19301	-0-	62597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	84630	X	77081	-0-	-7549	-0-	77080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

02	31929	X	29331	-0-	-2598	-0-	29330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36549	X	31275	-0-	-5274	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	30642	-0-	-4728	-0-	30641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36549	X	27728	-0-	-8821	-0-	27727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	32425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31651	X	30704	-0-	-947	-0-	30703	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

02	26361	X	24666	-0-	-1695	-0-	24665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28179	X	26234	-0-	-1945	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25745	-0-	-1525	-0-	25744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28179	X	26082	-0-	-2097	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	25256	-0-	-1174	-0-	25255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26598	X	24921	-0-	-1677	-0-	24920	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

02	76966	X	66710	-0-	-10256	-0-	66709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	82274	X	70518	-0-	-11756	-0-	70517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62280	X	55578	-0-	-6702	-0-	55576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71300	X	28170	-0-	-43130	-0-	28168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	2	2	8			-0-
07	71300	X	86	-0-	-71214	-0-	83	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36772	X	34949	-0-	-1823	-0-	34948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39308	X	25227	-0-	-14081	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	31436	-0-	-5074	-0-	31435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37355	X	31028	-0-	-6327	-0-	31028	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	31184	-0-	-4966	-0-	31182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37355	X	32157	-0-	-5198	-0-	32155	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

02	60378	X	56866	-0-	-3512	-0-	56865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64387	X	59320	-0-	-5067	-0-	59319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60480	X	52215	-0-	-8265	-0-	52214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	62496	X	42672	-0-	-19824	-0-	42672	2			N	-0-					-0-
06	58830	X	39810	-0-	-19020	-0-	39809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	60791	X	60332	-0-	-459	-0-	60331	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	50054	X	44587	-0-	-5467	-0-	44586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49600	X	45767	-0-	-3833	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	26797	-0-	-20603	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48360	X	43570	-0-	-4790	-0-	43570	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	42760	-0-	-3350	-0-	42759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47647	X	45132	-0-	-2515	-0-	45131	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	58058	X	47258	-0-	-10800	-0-	47257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	62062	X	57840	-0-	-4222	-0-	57840	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	53605	-0-	-6455	-0-	53604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66880	X	66880	-0-	-0-	-0-	66880	2			N	-0-					-0-
06	64041	X	64041	-0-	-0-	-0-	64041	2			N	-0-					-0-
*07	73468	X	73468	-0-	-0-	-0-	73467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

02	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	32815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	36315	2			N	-0-					-0-
04	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	35227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37656	X	37656	-0-	-0-	-0-	37656	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	31504	-0-	-3626	-0-	31502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	38024	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

02	8903	X	8112	-0-	-791	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8937	-0-	-580	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8256	-0-	-924	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8464	-0-	-960	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8027	-0-	-733	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

02	16646	X	6555	-0-	-10091	-0-	6554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17794	X	3352	-0-	-14442	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	2639	-0-	-14581	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17794	X	1387	-0-	-16407	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	2095	-0-	-4685	-0-	2093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7006	X	1222	-0-	-5784	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-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
02	8033	X	7399	-0-	-634	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7923	-0-	-323	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7501	-0-	-479	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7612	-0-	-479	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7535	-0-	-401	-0-	7535	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
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	248	1	9	9	N	8					123
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					125
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					125
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					125
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					125
*07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					125

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
02	2900	X	2442	-0-	-458	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2377	-0-	-383	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
02	10150	X	7364	-0-	-2786	-0-	672	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	8151	-0-	-3536	-0-	984	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	7508	-0-	-3802	-0-	960	1	6548	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	5198	-0-	-6489	-0-	704	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	960	1	10675	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-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
02	22417	X	7212	-0-	-15205	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	2456	-0-	-23274	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	432	-0-	-24468	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	395	-0-	-25335	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	421	-0-	-13349	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
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
02	7627	X	7152	-0-	-475	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7531	-0-	-622	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3896	-0-	-3994	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4196	-0-	-3368	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

02	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	798	1	16200	2	N	-0-					-0-
03	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	798	1	16108	2	N	-0-					-0-
04	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	825	1	17492	2	N	-0-					-0-
05	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	798	1	17728	2	N	-0-					-0-
06	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	825	1	16774	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

02	2523	X	570	-0-	-1953	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1273	-0-	-1052	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6863	-0-	3863	3863	6863	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	1166					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

02	10933	X	8111	-0-	-2822	-0-	1540	1	6571	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	9636	-0-	-2051	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8520	-0-	-2790	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7930	-0-	-1400	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

02	12238	X	6853	-0-	-5385	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5976	-0-	-7106	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11638	-0-	-1022	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	2447	-0-	-6047	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-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
02	62351 X	62351	-0-	-0-	-0-	62351	2		N	-0-			-0-
03	59348 X	59348	-0-	-0-	-0-	59348	2		N	-0-			-0-
04	62483 X	62483	-0-	-0-	-0-	62483	2		N	-0-			-0-
05	58714 X	56128	-0-	-2586	-0-	56128	2		N	-0-			-0-
06	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	59039	2		N	-0-			-0-
07	58714 X	NO RPT	-0-	-58714	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

02	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	2		N	-0-			-0-
03	64940 X	64940	-0-	-0-	-0-	64940	2		N	-0-			-0-
04	59460 X	53167	-0-	-6293	-0-	53167	2		N	-0-			-0-
05	62011 X	62011	-0-	-0-	-0-	62011	2		N	-0-			-0-
06	70020 X	49732	-0-	-20288	-0-	49732	2		N	-0-			-0-
07	72354 X	NO RPT	-0-	-72354	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

02	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2		N	-0-			-0-
03	35061 X	3219	-0-	-31842	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	35280 X	1574	-0-	-33706	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
05	36456 X	1059	-0-	-35397	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
06	35280 X	817	-0-	-34463	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

02	31784 X	16219	-0-	-15565	-0-	16219	2		N	-0-			-0-
03	33976 X	14032	-0-	-19944	-0-	14032	2		N	-0-			-0-
04	32880 X	13739	-0-	-19141	-0-	13739	2		N	-0-			-0-
05	21297 X	14984	-0-	-6313	-0-	14984	2		N	-0-			-0-
06	18930 X	13518	-0-	-5412	-0-	13518	2		N	-0-			-0-
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	59071	2		N	-0-			-0-
03	56188 X	56188	-0-	-0-	-0-	56188	2		N	-0-			-0-
04	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	57271	2		N	-0-			-0-
05	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	56371	2		N	-0-			-0-
06	60360 X	57983	-0-	-2377	-0-	57983	2		N	-0-			-0-
07	62372 X	NO RPT	-0-	-62372	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	36830 X	9765	-0-	-27065	-0-	9765	2		N	-0-			-0-
03	39370 X	13793	-0-	-25577	-0-	13793	2		N	-0-			-0-
04	38100 X	14364	-0-	-23736	-0-	14364	2		N	-0-			-0-
05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2		N	-0-			-0-
06	13350 X	7396	-0-	-5954	-0-	7396	2		N	-0-			-0-
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	34191 X	33264	-0-	-927	-0-	33264	2			N	-0-			-0-
03	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	38940	2			N	-0-			-0-
04	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	36295	2			N	-0-			-0-
05	39155 X	39155	-0-	-0-	-0-	39155	2			N	-0-			-0-
06	35370 X	27999	-0-	-7371	-0-	27999	2			N	-0-			-0-
07	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

02	1160 N	719	-0-	-441	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-			-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

02	7975 X	1274	-0-	-6701	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
03	8525 X	4896	-0-	-3629	-0-	4896	2			N	-0-			-0-
04	5250 X	1544	-0-	-3706	-0-	2	1	1542	2	N	-0-			-0-
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	3931	-0-	-809	-0-	87	1	3844	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4334	-0-	-564	-0-	89	1	4245	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			1
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-			1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			1
06	330 N	158	-0-	-172	-0-	158	3			N	-0-			1
*07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			1

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

02	406 N	280	-0-	-126	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-			-0-
04	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	6378	-0-	-437	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7165	-0-	-120	-0-	799	1	6366	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	7021	-0-	-29	-0-	149	1	6872	2	N	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7129	-0-	-32	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	859	-0-	-281	-0-	18	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	686	-0-	-544	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	992	X	475	-0-	-517	-0-	475	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

02	9976	X	8441	-0-	-1535	-0-	798	1	7643	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8840	-0-	-1824	-0-	798	1	8042	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9164	-0-	-826	-0-	825	1	8339	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	798	1	8490	2	N	-0-					-0-
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	825	1	8064	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	7250	X	6782	-0-	-468	-0-	896	1	5886	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7088	-0-	-662	-0-	988	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	960	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7164	-0-	-586	-0-	960	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	960	1	5715	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 #	892	-0-	-2356	-0-	390	1	502	2	N	-0-					40
03	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					40
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					40
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
07	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

02	2494 X	2042	-0-	-452	-0-	3	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	3	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	3	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	1510	-0-	-1373	-0-	2	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480 X	413	-0-	-2067	-0-	1	1	412	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1857	3	52	9	N	47					96
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	3	46	9	N	42					138
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1980	3	43	9	N	39					177
05	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-	162	1			15
06	1980 N	863	-0-	-1117	-0-	863	3			N	-0-					15
07	2077 N	688	-0-	-1389	-0-	688	3			N	-0-					15

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	296	1	3073	2	N	1					30
							1	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	318	1	3324	2	N	15					45
							17	9									
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	315	1	3270	2	N	12					57
							13	9									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	315	1	3318	2	N	-0-					57
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	310	1	3208	2	N	1					58
							1	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	315	1	3308	2	N	3					61
							3	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		6	J 6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

02	0	W	266	-0-	266	266	260	2	6	9	N	5					31
03	0	W	218	-0-	218	484	218	2			N	-0-					31
04	0	W	224	-0-	224	708	224	2			N	-0-					31
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					31
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					31
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					31

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					84
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					84
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	394	3			N	-0-					84
05	620 N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					84
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					84
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	144	3	56	9	N	51	172	1			54
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					54
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					54
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					54
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					54
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					54
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					54
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					54
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					54
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	972	3			N	-0-					54
07	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					67
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					67
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					67
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					67
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	116	3	177	9	N	161	171	1			57
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					57

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

02	1218 X	460	-0-	-758	-0-	55	1	405	2	Y	-0-					33
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	276	1	1562	2	Y	-0-					33
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1408	2	Y	-0-					33
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	Y	-0-					33
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	204	1	1498	2	Y	-0-					33
07	1302 N	323	-0-	-979	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					114
03	806 N	328	-0-	-478	-0-	49	1	279	2	Y	-0-					114
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	64	1	470	2	Y	-0-					114
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	139	1	1022	2	Y	-0-					114
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	Y	-0-					114
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	88	1	647	2	Y	-0-					114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	442	-0-	-167	-0-	53	1	389	2	N	-0-					34
03	651	N	225	-0-	-426	-0-	34	1	191	2	N	-0-					34
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	27	1	198	2	N	-0-					34
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	36	1	268	2	N	-0-					34
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					34
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	N	-0-					68
03	527	N	24	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	-0-					68
04	510	N	16	-0-	-494	-0-	3	1	13	2	N	-0-					68
05	434	N	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	2	N	-0-					68
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					68
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

02	1479	N	1122	-0-	-357	-0-	132	1	967	2	N	21					75
							23	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	235	1	1330	2	N	-0-					75
04	1470	N	748	-0-	-722	-0-	90	1	658	2	N	-0-					75
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	133	1	973	2	N	-0-					75
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	176	1	1293	2	N	-0-					75
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	98	1	719	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

02	1711	X	610	-0-	-1101	-0-	73	1	537	2	N	-0-					43
03	1829	X	1384	-0-	-445	-0-	208	1	1176	2	N	-0-					43
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	153	1	1125	2	N	-0-					43
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	154	1	1132	2	N	-0-					43
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	164	1	1199	2	N	-0-					43
07	1333	N	616	-0-	-717	-0-	74	1	542	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					18
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	N	-0-					18
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					18
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	6	1	46	2	N	-0-					18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	N	-0-					18
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-					27
03	1240	N	208	-0-	-1032	-0-	29	1	165	2	N	13					40
							14	9									
04	990	N	599	-0-	-391	-0-	72	1	527	2	N	-0-					40
05	992	N	515	-0-	-477	-0-	62	1	453	2	N	-0-					40
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	-0-					40
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	101	1	742	2	N	-0-					40

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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	2	N	-0-					29
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	74	1	418	2	N	-0-					29
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	50	1	370	2	N	-0-					29
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	54	1	396	2	N	-0-					29
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-					29
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	658	2	N	-0-					30
03	899	N	462	-0-	-437	-0-	69	1	393	2	N	-0-					30
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	72	1	537	2	N	-0-					30
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	61	1	447	2	N	-0-					30
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	137	1	1005	2	N	-0-					30
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					191
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					191
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					191
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					191
06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	3			N	-0-					191
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					78
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					78
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					78
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	3			N	-0-					78
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					78
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	3			N	-0-					27
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					27
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					27
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					27
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					27
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

02	2900	X	2869	-0-	-31	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					64
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					64
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					64
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					64
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					64
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					114
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					114
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					114
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					114
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					114

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262 N	2000	-0-	-262	-0-	2000	3			N	-0-					200
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					200
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					200
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					200
06	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	2141	3			N	-0-					200
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	1978	3	108	9	N	98	176	1			122

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	DLQ G-10	2178	-0-	2178	2178	2178	3			N	-0-					164
03	4636 X	2458	-0-	-2178	-0-	2458	3			N	-0-					164
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					164
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					164
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					164
07	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1483	3	178	9	N	162	180	1			146

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	991	3	95	9	N	86					346
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					346
04	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					346
05	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	3			N	-0-					346
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	3			N	-0-					346
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-	176	1			170

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					109
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					109
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					109
05	3069 X	2162	-0-	-907	-0-	2162	3			N	-0-					109
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					109
07	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3062	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2639	3	12	9	N	11					97
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3050	3	8	9	N	7					104
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2447	3	3	9	N	3					107
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					107
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					107
*07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	2355	3	26	9	N	24	169	1			115
03	4921 X	2540	-0-	-2381	-0-	2540	3			N	-0-					115
04	2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2215	3	4	9	N	4					119
05	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326	3			N	-0-					119
06	2460 N	2127	-0-	-333	-0-	2127	3			N	-0-					119
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2143	3	153	9	N	139	182	1			76

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	3581	3			N	-0-					303
03	8391 X	4810	-0-	-3581	-0-	4810	3			N	-0-					303
04	4860 X	4401	-0-	-459	-0-	4401	3			N	-0-					303
05	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	3			N	-0-					303
06	4830 X	4355	-0-	-475	-0-	4355	3			N	-0-					303
07	4805 X	4301	-0-	-504	-0-	4301	3			N	-0-	178	1			125

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	3624	3	185	9	N	168	180	1			218
03	6725 X	2916	-0-	-3809	-0-	2916	3			N	-0-					218
04	3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653	3			N	-0-					218
05	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			N	-0-					218
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901	3			N	-0-	162	1			56
07	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842	3			N	-0-					56

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	2824	3	56	9	N	51	182	1			84
03	5908 X	3028	-0-	-2880	-0-	3028	3			N	-0-					84
04	3390 X	2662	-0-	-728	-0-	2660	3	2	9	N	2					86
05	3503 X	2787	-0-	-716	-0-	2786	3	1	9	N	1					87
06	3120 X	2659	-0-	-461	-0-	2659	3			N	-0-					87
07	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2600	3			N	-0-					87

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	3379	3	233	9	N	212	187	1			146
03	7140 X	3528	-0-	-3612	-0-	3528	3			N	-0-					146
04	3480 X	2810	-0-	-670	-0-	2788	3	22	9	N	20					166
05	3596 X	2360	-0-	-1236	-0-	2304	3	56	9	N	51					217
06	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	3			N	-0-					217
07	3596 X	2274	-0-	-1322	-0-	2213	3	61	9	N	55					272

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

02	435 N	337	-0-	-98	-0-	337	3			N	-0-					81
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					81
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					81
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					81
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					81
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					81

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	567	-0-	-1869	-0-	567	2			Y	-0-					130
03	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	2			Y	-0-					130
04	1680	X	669	-0-	-1011	-0-	669	2			Y	-0-					130
05	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			Y	-0-					130
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					130
*07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	667	X	315	-0-	-352	-0-	315	2			Y	-0-					52
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					52
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					52
05	651	X	344	-0-	-307	-0-	344	2			Y	-0-					52
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					52
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

02	3074	X	2589	-0-	-485	-0-	261	1	2328	2	Y	-0-					110
03	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	108	1	1606	2	Y	2					112
							2	9									
04	3210	X	1576	-0-	-1634	-0-	1574	2	2	9	Y	2					114
05	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-					114
06	3210	X	1466	-0-	-1744	-0-	1466	2			Y	-0-					114
07	2759	X	1389	-0-	-1370	-0-	1389	2			Y	-0-					114

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	3132	X	3128	-0-	-4	-0-	3128	2			Y	-0-					27
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	3310	2			Y	-0-					27
06	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			Y	-0-					27
07	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	3294	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	2784	X	2480	-0-	-304	-0-	2480	2			Y	-0-					27
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					27
04	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					27
05	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	2			Y	-0-					27
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					27
07	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					55
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					55
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	1189	X	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					72
03	1271	X	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			Y	-0-					72
04	1230	X	924	-0-	-306	-0-	924	2			Y	-0-					72
05	1209	X	269	-0-	-940	-0-	269	2			Y	-0-					72
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					72
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					72

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
02	5481	X	5104	-0-	-377	-0-	5103	2	1	9	Y	1					90
03	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	5368	2	13	9	Y	12					102
04	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	5077	2	3	9	Y	3					105
05	5518	X	5217	-0-	-301	-0-	5217	2			Y	-0-					105
06	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	2			Y	-0-					105
07	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5371	2	2	9	Y	2					107

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
02	3161	X	2920	-0-	-241	-0-	2919	2	1	9	Y	1	1	8			40
03	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			Y	-0-					40
04	3270	X	2854	-0-	-416	-0-	2854	2			Y	-0-					40
05	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			Y	-0-					40
06	3120	X	2863	-0-	-257	-0-	2863	2			Y	-0-					40
07	3131	X	886	-0-	-2245	-0-	886	2			Y	-0-					40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1981	-0-	-194	-0-	1981	2			Y	-0-					37
03	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	2066	2			Y	-0-					37
04	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	1931	2			Y	-0-					37
05	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					37
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			Y	-0-					37
07	2108	X	1932	-0-	-176	-0-	1932	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	973	-0-	-129	-0-	973	2			Y	-0-					65
03	1209	X	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					65
04	1170	X	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					65
05	1209	X	8	-0-	-1201	-0-	8	2			Y	-0-					65
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					65
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4088	-0-	-262	-0-	4081	2	7	9	Y	6	1	8			87
03	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4320	2	1	9	Y	1					88
04	4350	X	4153	-0-	-197	-0-	4151	2	2	9	Y	2					90
05	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					90
06	4230	X	4190	-0-	-40	-0-	4188	2	2	9	Y	2					92
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4434	2	9	9	Y	8					100

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3584	-0-	-534	-0-	3575	2	9	9	Y	8					120
03	4278	X	3899	-0-	-379	-0-	3889	2	10	9	Y	9					129
04	4050	X	3612	-0-	-438	-0-	3604	2	8	9	Y	7					136
05	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3383	2	3	9	Y	3					139
06	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	3483	2	8	9	Y	7					146
07	3906	X	3321	-0-	-585	-0-	3315	2	6	9	Y	5					151

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	1131	X	756	-0-	-375	-0-	756	2			Y	-0-					12
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					12
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					12
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					12
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					12
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

02	2494	N	2430	-0-	-64	-0-	2430	2			Y	-0-					30
03	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	2646	2			Y	-0-					30
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			Y	-0-					30
05	2604	N	2170	-0-	-434	-0-	2170	2			Y	-0-					30
06	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			Y	-0-					30
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

02	3857	X	3567	-0-	-290	-0-	3565	2	2	9	Y	2					54
03	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	3867	2	7	9	Y	6					60
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	3717	2	4	9	Y	4					64
05	3875	X	3844	-0-	-31	-0-	3843	2	1	9	Y	1					65
06	3750	X	2936	-0-	-814	-0-	2934	2	2	9	Y	2					67
07	3875	X	2947	-0-	-928	-0-	2947	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	6931	X	5826	-0-	-1105	-0-	5806	2	20	9	Y	18	1	8			114
03	7409	X	6133	-0-	-1276	-0-	6116	2	17	9	Y	15					129
04	6480	X	5782	-0-	-698	-0-	5770	2	12	9	Y	11					140
05	6510	X	5875	-0-	-635	-0-	5863	2	12	9	Y	11					151
06	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5503	2	12	9	Y	11					162
07	6231	X	5624	-0-	-607	-0-	5622	2	2	9	Y	2					164

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			27
03	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	1009	2		Y	-0-			27
04	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2		Y	-0-			27
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			27
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			27
07	1395 N	1089	-0-	-306	-0-	1089	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

02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-				Y	-0-			10
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			10
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-			10
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			10
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-			10
*07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

02	1914 X	1867	-0-	-47	-0-	1867	2		Y	-0-			90
03	2046 X	1780	-0-	-266	-0-	1780	2		Y	-0-			90
04	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			90
05	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	1686	2		Y	-0-			90
06	1920 X	1734	-0-	-186	-0-	1734	2		Y	-0-			90
07	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2		Y	-0-			90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

02	1856 X	1440	-0-	-416	-0-	1440	2		Y	-0-			102
03	2015 X	1779	-0-	-236	-0-	1779	2		Y	-0-			102
04	1950 X	1594	-0-	-356	-0-	1594	2		Y	-0-			102
05	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785	2		Y	-0-			102
06	1950 X	1571	-0-	-379	-0-	1571	2		Y	-0-			102
07	1767 X	1736	-0-	-31	-0-	1736	2		Y	-0-			102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

02	4147 X	3885	-0-	-262	-0-	3885	2		Y	-0-			50
03	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2		Y	-0-			50
04	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2		Y	-0-			50
05	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2		Y	-0-			50
06	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2		Y	-0-			50
07	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	4117	2		Y	-0-			50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	22 K	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					95
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					95
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					95
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

02	1972	X	1250	-0-	-722	-0-	1250	2			Y	-0-					85
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					85
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					85
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					85
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					85
*07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					57
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					57
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					57
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

02	1247	X	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			Y	-0-					25
03	1333	X	983	-0-	-350	-0-	983	2			Y	-0-					25
04	1200	X	1128	-0-	-72	-0-	1127	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1240	X	285	-0-	-955	-0-	285	2			Y	-0-					25
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					25
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	7035	-0-	-128	-0-	7014	2	21	9	Y	19					89
03	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7458	2	20	9	Y	18					107
04	7470	X	7399	-0-	-71	-0-	7373	2	26	9	Y	24					131
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	2	31	9	Y	28					159
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7313	2	36	9	Y	33					192
07	7657	X	7621	-0-	-36	-0-	7606	2	15	9	Y	14					206

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	2697	X	2340	-0-	-357	-0-	92	1	2248	2	Y	-0-					74
03	2883	X	2181	-0-	-702	-0-	54	1	2127	2	Y	-0-					74
04	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			Y	-0-					74
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			Y	-0-					74
06	2610	X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-					74
*07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	2929	X	2864	-0-	-65	-0-	2860	2	4	9	Y	4					99
03	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3111	2	1	9	Y	1					100
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			Y	-0-					100
05	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-					100
06	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			Y	-0-					100
07	3255	X	2048	-0-	-1207	-0-	2048	2			Y	-0-					100

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	5046	X	4848	-0-	-198	-0-	4835	2	13	9	Y	12					95
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5116	2	20	9	Y	18					113
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	2	17	9	Y	15	1	8			127
05	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4902	2	11	9	Y	10					137
06	5010	X	4701	-0-	-309	-0-	4672	2	29	9	Y	26					163
07	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	4844	2	13	9	Y	12					175

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

02	1595	N	1454	-0-	-141	-0-	1454	2			Y	-0-					27
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					27
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					27
05	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			Y	-0-					27
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8			27
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

02	3219	X	3033	-0-	-186	-0-	3033	2			Y	-0-					70
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			Y	-0-					70
04	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					70
06	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	2			Y	-0-					70
07	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

02	5336	X	5073	-0-	-263	-0-	5067	2	6	9	Y	5					134
03	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	5406	2			Y	-0-					134
04	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	4804	2	3	9	Y	3					137
05	5642	X	5607	-0-	-35	-0-	5603	2	4	9	Y	4					141
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5247	2	1	9	Y	1					142
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	2	6	9	Y	5					147

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	922	-0-	-35	-0-	868	2	54	9	Y	49	56	1			10
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	31					41
04	990	X	816	-0-	-174	-0-	788	2	28	9	Y	25	55	1			11
05	992	X	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					11
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	Y	25					36
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	552	2	6	9	Y	5					41

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3139	2	55	9	N	50	81	1			17
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					27
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3199	2	36	9	N	33					60
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3252	2	19	9	N	17					77
06	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2			N	-0-					77
07	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2567	2			N	-0-					77

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

02	493	#	354	-0-	-139	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
04	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
05	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
*07	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	17980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8680	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
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
*07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

02	17023	X	16739	-0-	-284	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17557	-0-	-1570	-0-	17556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18510	X	16815	-0-	-1695	-0-	16814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19127	X	17553	-0-	-1574	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16318	-0-	-1592	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	17673	-0-	-214	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	24621	X	19601	-0-	-5020	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	21829	-0-	-4087	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	20811	-0-	-4269	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	20901	-0-	-3186	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	20852	-0-	-268	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	20783	-0-	-1041	-0-	20783	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

02	11339	X	11190	-0-	-149	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11971	-0-	-150	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11651	-0-	-79	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11846	-0-	-151	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11354	-0-	-226	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11396	-0-	-632	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

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

02	27184	X	27184	-0-	-0-	-0-	27183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2			N	-0-					-0-
04	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	28026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	28358	2			N	-0-					-0-
06	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	27023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	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
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

02	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
04	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10561	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

02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	26448	X	20894	-0-	-5554	-0-	20893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25978	X	25216	-0-	-762	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	24669	-0-	-471	-0-	24668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24056	X	23796	-0-	-260	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	17794	-0-	-6596	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	146	-0-	-25336	-0-	144	2	2	9	N	2	2	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

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

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916 X	5706	-0-	-210	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	2911	-0-	-3413	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	2562	-0-	-3558	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	2722	-0-	-3602	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	2795	-0-	-3325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	2830	-0-	-3277	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

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

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

02	10005 X	8643	-0-	-1362	-0-	8642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10199 X	5439	-0-	-4760	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	9510 X	7362	-0-	-2148	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	6786	-0-	-3041	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	9510 X	3066	-0-	-6444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	9238 X	7295	-0-	-1943	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12586 X	12253	-0-	-333	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
04	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	13795 X	11200	-0-	-2595	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
06	13350 X	9843	-0-	-3507	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
07	13795 X	9545	-0-	-4250	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	524	-0-	-288	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

02	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	34201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
04	35381	X	35381	-0-	-0-	-0-	35380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
06	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	39851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	46869	X	46869	-0-	-0-	-0-	46867	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
*07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
05	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
06	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16043	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8973	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

02	1914	X	629	-0-	-1285	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1116	X	630	-0-	-486	-0-	629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	X	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	690	X	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	682	X	462	-0-	-220	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

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

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

02	4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-					N	8	8	8			-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

02	13195 X	11643	-0-	-1552	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13020 X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
04	12420 X	11635	-0-	-785	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
05	12834 X	11794	-0-	-1040	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
06	12030 X	11487	-0-	-543	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
07	12431 X	11595	-0-	-836	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*07	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

02	3625 X	600	-0-	-3025	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3875 X	677	-0-	-3198	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	178	-0-	-3572	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

02	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
*07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

02	18502 X	17008	-0-	-1494	-0-	17007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19282 X	18301	-0-	-981	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
04	18300 X	18004	-0-	-296	-0-	18003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18662 X	17855	-0-	-807	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
06	17880 X	17327	-0-	-553	-0-	17326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18600 X	17560	-0-	-1040	-0-	17559	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 #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	14410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14632 X	13802	-0-	-830	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
06	14160 X	12957	-0-	-1203	-0-	12956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14632 X	12501	-0-	-2131	-0-	12500	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

02	10150 X	9837	-0-	-313	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	10416 X	8897	-0-	-1519	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9084	-0-	-996	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	9227	-0-	-1282	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	10170 X	7439	-0-	-2731	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	10509 X	8732	-0-	-1777	-0-	8731	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	14848 X	12651	-0-	-2197	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	15872 X	13296	-0-	-2576	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
04	15360 X	13217	-0-	-2143	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15686 X	13325	-0-	-2361	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14649	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

02	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	17359	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	18569 X	10440	-0-	-8129	-0-	10439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17970 X	8239	-0-	-9731	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	18569 X	7215	-0-	-11354	-0-	7211	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	26941 X	25446	-0-	-1495	-0-	25445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28799 X	26579	-0-	-2220	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
04	27270 X	26126	-0-	-1144	-0-	26125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
06	26310 X	25294	-0-	-1016	-0-	25293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27187 X	26228	-0-	-959	-0-	26227	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

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
02	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
04	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
05	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-
06	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	19655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

02	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	20081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
04	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
05	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
06	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
*07	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47564 X	47564	-0-	-0-	-0-	47564	2			N	-0-					-0-
04	47340 X	44364	-0-	-2976	-0-	44363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918 X	43171	-0-	-5747	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
06	47340 X	41752	-0-	-5588	-0-	41750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	48236 X	40939	-0-	-7297	-0-	40937	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

02	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
04	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
06	10530 X	2139	-0-	-8391	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10909	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

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

02	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
04	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7046	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	551 X	469	-0-	-82	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	589 X	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	570 X	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	589 X	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	540 X	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
04	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	28481	-0-	-619	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	28747	-0-	-1323	-0-	28746	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

02	28681	X	22797	-0-	-5884	-0-	22796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29574	X	24710	-0-	-4864	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	23941	-0-	-4109	-0-	23940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28520	X	22026	-0-	-6494	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	22194	-0-	-1716	-0-	22193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24738	X	20015	-0-	-4723	-0-	20014	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	45530	X	37376	-0-	-8154	-0-	37375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47399	X	39475	-0-	-7924	-0-	39475	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	38047	-0-	-1973	-0-	38046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41354	X	37816	-0-	-3538	-0-	37816	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	36585	-0-	-3435	-0-	36585	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	33814	-0-	-6145	-0-	33813	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
*07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6997	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
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
02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28337	X	28337	-0-	-0-	-0-	28337	2			N	-0-					-0-
04	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
06	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	23867	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

02	21924	X	20211	-0-	-1713	-0-	20210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
04	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23591	X	20857	-0-	-2734	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	20816	-0-	-2704	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	19302	-0-	-5126	-0-	19301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

02	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
04	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	26282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-
06	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	25839	2			N	-0-					-0-
*07	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	26256	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

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

02	11513	X	10118	-0-	-1395	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	3029	-0-	-9278	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7897	-0-	-4013	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9650	-0-	-1270	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6631	-0-	-4188	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

02	56608	X	52369	-0-	-4239	-0-	52368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	60512	X	55183	-0-	-5329	-0-	55182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58410	X	53034	-0-	-5376	-0-	53033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58249	X	54211	-0-	-4038	-0-	54210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54180	X	27923	-0-	-26257	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	21367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	25644	2			N	-0-					-0-
04	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2			N	-0-					-0-
06	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
*07	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

02	12586 X	10289	-0-	-2297	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12493 X	11118	-0-	-1375	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	11070 X	9885	-0-	-1185	-0-	9884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11191 X	10569	-0-	-622	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	10770 X	10054	-0-	-716	-0-	10053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11129 X	10174	-0-	-955	-0-	10173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

02	73196 X	66637	-0-	-6559	-0-	66636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	77097 X	70213	-0-	-6884	-0-	70212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	73440 X	66075	-0-	-7365	-0-	66074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75392 X	68167	-0-	-7225	-0-	68167	2			N	-0-					-0-
06	70553 X	70553	-0-	-0-	-0-	70553	2			N	-0-					-0-
*07	75010 X	75010	-0-	-0-	-0-	75008	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

02	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14725 X	10841	-0-	-3884	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	14250 X	9248	-0-	-5002	-0-	9247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14725 X	10075	-0-	-4650	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14250 X	10423	-0-	-3827	-0-	10421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	14725 X	11007	-0-	-3718	-0-	11004	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

02	56347 X	-0-	-0-	-56347	-0-					N	-0-					-0-
03	59210 X	-0-	-0-	-59210	-0-					N	-0-					-0-
04	54600 X	4787	-0-	-49813	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	52328 X	45596	-0-	-6732	-0-	45596	2			N	-0-					-0-
06	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2			N	-0-					-0-
*07	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	45674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	4002 X	3806	-0-	-196	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
02	4118	X	2957	-0-	-1161	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2606	-0-	-804	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	61863	X	61863	-0-	-0-	-0-	61862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	56002	2			N	-0-					-0-
04	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	39056	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32640	2			N	-0-					-0-
*07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6729	2	2	9	N	2	2	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

02	63920	X	63920	-0-	-0-	-0-	63919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	63149	2			N	-0-					-0-
04	60300	X	40544	-0-	-19756	-0-	40543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	68324	X	42039	-0-	-26285	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
06	66120	X	51750	-0-	-14370	-0-	51749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	68324	X	43912	-0-	-24412	-0-	43910	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41209	X	37972	-0-	-3237	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44051	X	39235	-0-	-4816	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04	42630	X	36719	-0-	-5911	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	37452	-0-	-5917	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	36170	-0-	-5740	-0-	36169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	40579	X	36637	-0-	-3942	-0-	36636	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8565	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

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

02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
03	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
*07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11074	-0-	-675	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10393	-0-	-977	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11565	-0-	-184	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	10203	-0-	-1167	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8741	-0-	-2326	-0-	8741	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

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

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

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

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					135
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					135
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					135
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					135
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	1			N	-0-					135
*07	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	1			N	-0-					135

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

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

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	2587	-0-	-1676	-0-	74	1	2397	2	N	105	185	1			35
							116	9									
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	114	1	3664	2	N	-0-					35
04	4410	X	3722	-0-	-688	-0-	112	1	3610	2	N	-0-					35
05	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	110	1	3536	2	N	102					137
							112	9									
06	3720	X	2394	-0-	-1326	-0-	71	1	2301	2	N	20					157
							22	9									
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	115	1	3718	2	N	55					212
							61	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					172
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26	178	1			20
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					63
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					63
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					63
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					63
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

02	1247	N	651	-0-	-596	-0-	19	1	626	2	N	5					65
							6	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20					85
							22	9									
04	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	32	1	1039	2	N	14					99
							15	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	7					106
							8	9									
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	34	127	1			13
							37	9									
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	33	1	1049	2	N	-0-					13

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	370	1	11939	2	N	214	181	1			193
							235	9									
03	13392	X	12601	-0-	-791	-0-	372	1	11987	2	N	220	183	1			230
							242	9									
04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	386	1	12439	2	N	95	178	1			147
							105	9									
05	13423	X	13317	-0-	-106	-0-	392	1	12632	2	N	266	181	1			232
							293	9									
06	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	369	1	11898	2	N	240	229	1			243
							264	9									
07	13423	X	13249	-0-	-174	-0-	393	1	12662	2	N	176	365	1			54
							194	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					161
03	671 N	304	-0-	-367	-0-	304	3			Y	-0-					161
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					161
05	403 N	102	-0-	-301	-0-	102	3			Y	-0-					161
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					161
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	125	3	24	9	Y	22	180	1			3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	DLQ G-10	415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-					-0-
03	890 N	475	-0-	-415	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

02	1276 N	1118	-0-	-158	-0-	1098	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1217	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	1168	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1044	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

02	14B2 EXT	49	-0-	49	83	36	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	121	24	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	152 R	31	-0-	-121	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	16	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986 N	554	-0-	-432	-0-	539	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	936	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1011	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	930 N	493	-0-	-437	-0-	480	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	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

02	1479 N	1160	-0-	-319	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1	2	1177	3	N	-0-					-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

02	1450 #	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			N	-0-					1
03	1550 #	1136	-0-	-414	-0-	1136	3			N	-0-					1
04	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					1
05	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1313	3			N	-0-					1
06	1470 #	1162	-0-	-308	-0-	1162	3			N	-0-					1
*07	1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			N	-0-	1	5			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	N	-0-			119
03	2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	62	1	1189	2	N	-0-			119
04	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	23	1	974	2	N	-0-			119
05	2511 X	1810	-0-	-701	-0-	90	1	1720	2	N	-0-			119
06	2430 X	29	-0-	-2401	-0-	29	2			N	-0-			119
07	2232 X	1835	-0-	-397	-0-	91	1	1744	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

02	667 N	345	-0-	-322	-0-	17	1	328	2	N	-0-			20
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			20
04	540 N	351	-0-	-189	-0-	8	1	343	2	N	-0-			20
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-			20
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			20
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			20

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450 N	807	-0-	-643	-0-	40	1	767	2	N	-0-			164
03	1457 N	258	-0-	-1199	-0-	13	1	245	2	N	-0-			164
04	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	25	1	1063	2	N	-0-			164
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	N	5			169
						6	9							
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-			169
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	N	48			217
						53	9							

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16

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

02	2900 N	3033	-0-	133	133	3033	2			N	-0-			-0-
03	1128 N	995	-0-	-133	-0-	995	2			N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	2790	180	-0-	-2610	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	2700	172	-0-	-2528	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	2790	407	-0-	-2383	-0-	407	2			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

02	928 N	921	-0-	-7	-0-	921	3			N	-0-			29
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			29
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			29
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			29
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	627	3			N	-0-			29
*07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-			29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	2233 X	2017	-0-	-216	-0-	240	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	265	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	331	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	434	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2948	2	N	-0-					-0-
*07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	247	1	3599	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406 X	8	-0-	-398	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	N	-0-					29
04	450 X	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	2	N	-0-					29
05	465 X	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					29
06	450 X	302	-0-	-148	-0-	19	1	283	2	N	-0-					29
*07	465 X	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

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

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	102	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	126	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-					-0-
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	2	N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	N	-0-					42
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1676	2	N	-0-					42
04	2280 X	1890	-0-	-390	-0-	249	1	1641	2	N	-0-					42
05	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	235	1	1465	2	N	-0-					42
06	2280 X	1546	-0-	-734	-0-	97	1	1449	2	N	-0-					42
*07	1953 X	1506	-0-	-447	-0-	97	1	1409	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-					131
03	589 X	500	-0-	-89	-0-	66	1	434	2	N	-0-					131
04	630 X	270	-0-	-360	-0-	36	1	234	2	N	-0-					131
05	899 X	53	-0-	-846	-0-	7	1	46	2	N	-0-					131
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					131
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

02	899 X	805	-0-	-94	-0-	96	1	709	2	N	-0-					34
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	109	1	716	2	N	-0-					34
04	960 X	577	-0-	-383	-0-	76	1	501	2	N	-0-					34
05	992 X	468	-0-	-524	-0-	65	1	403	2	N	-0-					34
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	14	1	210	2	N	-0-					34
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					69
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

02	1247 X	907	-0-	-340	-0-	108	1	799	2	N	-0-					60
03	1333 X	1034	-0-	-299	-0-	137	1	897	2	N	-0-					60
04	1020 X	926	-0-	-94	-0-	122	1	804	2	N	-0-					60
05	992 X	907	-0-	-85	-0-	126	1	781	2	N	-0-					60
06	990 X	864	-0-	-126	-0-	54	1	810	2	N	-0-					60
*07	1023 X	835	-0-	-188	-0-	54	1	781	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

02	870 N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-					31
03	1054 N	104	-0-	-950	-0-	104	3			N	-0-					31
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					31
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					32
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					54
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					54
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					54
05	403 N	105	-0-	-298	-0-	105	3			N	-0-					54
06	300 N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					54
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

02	3132 X	2175	-0-	-957	-0-	2167	3	8	9	N	7					213
03	3255 X	2584	-0-	-671	-0-	2565	3	19	9	N	17					230
04	2190 X	1963	-0-	-227	-0-	1961	3	2	9	N	2					232
05	2325 X	1782	-0-	-543	-0-	1757	3	25	9	N	23					255
06	2490 X	2015	-0-	-475	-0-	2015	3			N	-0-					255
07	2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2245	3	72	9	N	65	176	1			144

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					94
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3063	3	30	9	N	27					121
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	3	19	9	N	17					138
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10					148
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	61	9	N	55	106	1			97
*07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					97

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

02	2842	X	2346	-0-	-496	-0-	2346	3			N	-0-					27
03	2945	X	1982	-0-	-963	-0-	1982	3			N	-0-					27
04	2700	X	457	-0-	-2243	-0-	457	3			N	-0-					27
05	2511	X	377	-0-	-2134	-0-	377	3			N	-0-					27
06	2430	X	118	-0-	-2312	-0-	118	3			N	-0-					27
07	2511	X	148	-0-	-2363	-0-	148	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

02	319	N	126	-0-	-193	-0-	126	3			N	-0-					41
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					41
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					41
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					41
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3			N	-0-					59
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					59
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					59
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					59
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					59
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-					10
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	-0-					10
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	208	1	1372	2	N	-0-					10
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	258	1	1607	2	N	-0-					10
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	N	-0-					10
*07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	127	1	1852	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	606	-0-	-119	-0-	57	1	549	2	N	-0-					80
03	775	X	642	-0-	-133	-0-	61	1	581	2	N	-0-					80
04	750	X	630	-0-	-120	-0-	63	1	567	2	N	-0-					80
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	N	-0-					80
06	630	X	568	-0-	-62	-0-	36	1	532	2	N	-0-					80
*07	651	X	572	-0-	-79	-0-	37	1	535	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	969	X	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	N	-0-					80
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-					80
04	930	X	722	-0-	-208	-0-	95	1	627	2	N	-0-					80
05	1023	X	766	-0-	-257	-0-	106	1	660	2	N	-0-					80
06	990	X	704	-0-	-286	-0-	44	1	660	2	N	-0-					80
*07	1023	X	880	-0-	-143	-0-	57	1	823	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3731	-0-	-416	-0-	349	1	3382	2	N	-0-					60
03	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	420	1	4026	2	N	-0-					60
04	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	415	1	3727	2	N	28					88
							31	9									
05	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	367	1	3326	2	N	25					113
							28	9									
06	4290	X	3443	-0-	-847	-0-	216	1	3227	2	N	-0-					113
*07	4433	X	3695	-0-	-738	-0-	236	1	3444	2	N	14					127
							15	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3403	-0-	-135	-0-	319	1	3084	2	N	-0-					104
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	352	1	3370	2	N	-0-					104
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	423	1	3795	2	N	-0-					104
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	410	1	3713	2	N	-0-					104
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	242	1	3616	2	N	-0-					104
*07	4371	X	3705	-0-	-666	-0-	238	1	3467	2	N	-0-					104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	578	1	5592	2	N	-0-					196
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	657	1	6293	2	N	-0-					196
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	608	1	5459	2	N	-0-					196
05	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	610	1	5522	2	N	-0-					196
06	6720	X	4964	-0-	-1756	-0-	310	1	4644	2	N	9	165	1			40
							10	9									
*07	6944	X	4916	-0-	-2028	-0-	316	1	4600	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					27
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					27
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	187	1	1814	2	N	-0-					14
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	225	1	2158	2	N	-0-					14
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	224	1	2011	2	N	-0-					14
05	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	178	1	1608	2	N	-0-					14
06	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	120	1	1797	2	N	-0-					14
*07	2387	X	1776	-0-	-611	-0-	114	1	1662	2	N	-0-					14

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	N	-0-					129
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-					129
04	1200	N	161	-0-	-1039	-0-	16	1	145	2	N	-0-					129
05	1209	N	741	-0-	-468	-0-	73	1	660	2	N	7					136
							8	9									
06	1200	N	741	-0-	-459	-0-	46	1	695	2	N	-0-					136
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	N	-0-					136

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

02	2842	X	2345	-0-	-497	-0-	220	1	2125	2	N	-0-					120
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	247	1	2370	2	N	-0-					120
04	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	253	1	2274	2	N	-0-					120
05	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	259	1	2347	2	N	-0-					120
06	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	136	1	2037	2	N	-0-					120
*07	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	144	1	2101	2	N	-0-					120

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	453	1	4389	2	N	248	358	1			154
						273	9									
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	375	1	3593	2	N	198	178	1			174
						218	9									
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	370	1	3318	2	N	87	177	1			84
						96	9									
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	363	1	3288	2	N	55					139
						61	9									
06	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	200	1	2987	2	N	94	158	1			75
						103	9									
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	224	1	3262	2	N	231	182	1			124
						254	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	278	1	2689	2	N	-0-					164
03	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	235	1	2248	2	N	-0-					164
04	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	290	1	2601	2	N	-0-					164
05	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	278	1	2513	2	N	-0-					164
06	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	171	1	2560	2	N	13	155	1			22
						14	9									
*07	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	177	1	2582	2	N	24					46
						26	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

02	1189 X	1049	-0-	-140	-0-	98	1	951	2	N	-0-					24
03	1240 X	1126	-0-	-114	-0-	106	1	1020	2	N	-0-					24
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	2	N	-0-					24
05	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	113	1	1023	2	N	-0-					24
06	1110 X	947	-0-	-163	-0-	59	1	888	2	N	-0-					24
*07	1147 X	976	-0-	-171	-0-	63	1	913	2	N	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

02	2175 X	1929	-0-	-246	-0-	178	1	1723	2	N	25					35
						28	9									
03	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	195	1	1872	2	N	-0-					35
04	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	210	1	1884	2	N	-0-					35
05	2077 X	2074	-0-	-3	-0-	206	1	1868	2	N	-0-					35
06	2010 X	1724	-0-	-286	-0-	108	1	1616	2	N	-0-					35
*07	2170 X	1694	-0-	-476	-0-	109	1	1585	2	N	-0-					35

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

02	609 X	566	-0-	-43	-0-	53	1	513	2	N	-0-			17
03	682 X	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	2	N	-0-			17
04	660 X	617	-0-	-43	-0-	62	1	555	2	N	-0-			17
05	651 X	646	-0-	-5	-0-	64	1	582	2	N	-0-			17
06	630 X	489	-0-	-141	-0-	31	1	458	2	N	-0-			17
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	15			162
						17	9							
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-			162
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	N	-0-			162
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-			162
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-			162
*07	1364 N	935	-0-	-429	-0-	60	1	875	2	N	-0-			162

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	3306 X	2819	-0-	-487	-0-	264	1	2555	2	N	-0-			69
03	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	303	1	2900	2	N	-0-			69
04	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	292	1	2621	2	N	-0-			69
05	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	292	1	2647	2	N	-0-			69
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	172	1	2568	2	N	-0-			69
*07	3193 X	2488	-0-	-705	-0-	160	1	2328	2	N	-0-			69

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1220	-0-	-694	-0-	114	1	1106	2	N	-0-					55
03	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	96	1	919	2	N	-0-					55
04	1770	X	1000	-0-	-770	-0-	100	1	900	2	N	-0-					55
05	1829	X	1185	-0-	-644	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					55
06	1260	X	871	-0-	-389	-0-	55	1	816	2	N	-0-					55
*07	1302	X	992	-0-	-310	-0-	64	1	928	2	N	-0-					55

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					53
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	140	1	1338	2	N	-0-					53
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	170	1	1528	2	N	-0-					53
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	172	1	1561	2	N	-0-					53
06	1440	X	784	-0-	-656	-0-	49	1	735	2	N	-0-					53
*07	1767	X	811	-0-	-956	-0-	52	1	759	2	N	-0-					53

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1218	X	957	-0-	-261	-0-	114	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	994	-0-	-277	-0-	131	1	863	2	N	-0-					-0-
04	990	X	866	-0-	-124	-0-	114	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	862	-0-	-161	-0-	119	1	743	2	N	-0-					-0-
06	990	X	808	-0-	-182	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
*07	1023	X	791	-0-	-232	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	2	N	-0-	184	1			27
03	1674	X	442	-0-	-1232	-0-	42	1	400	2	N	-0-					27
04	1620	X	270	-0-	-1350	-0-	27	1	243	2	N	-0-					27
05	2325	X	181	-0-	-2144	-0-	18	1	163	2	N	-0-					27
06	2250	X	1154	-0-	-1096	-0-	72	1	1082	2	N	-0-					27
*07	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	107	1	1561	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	398	1	3855	2	N	76					118
							84	9									
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	443	1	4244	2	N	-0-					118
04	5970	X	4236	-0-	-1734	-0-	425	1	3811	2	N	-0-					118
05	6169	X	4535	-0-	-1634	-0-	451	1	4084	2	N	-0-					118
06	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	241	1	3611	2	N	-0-					118
*07	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	236	1	3442	2	N	-0-					118

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-			10
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-			10
04	534 X	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-			10
05	496 X	482	-0-	-14	-0-	67	1	415	2	N	-0-			10
06	510 X	443	-0-	-67	-0-	28	1	415	2	N	-0-			10
*07	558 X	447	-0-	-111	-0-	29	1	418	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

02	986 X	933	-0-	-53	-0-	87	1	846	2	N	-0-			47
03	930 X	790	-0-	-140	-0-	75	1	715	2	N	-0-			47
04	870 X	169	-0-	-701	-0-	17	1	152	2	N	-0-			47
05	992 X	286	-0-	-706	-0-	28	1	258	2	N	-0-			47
06	960 X	238	-0-	-722	-0-	15	1	223	2	N	-0-			47
*07	992 X	680	-0-	-312	-0-	44	1	636	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	341	1	2529	2	N	-0-			136
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	422	1	2774	2	N	-0-			136
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	397	1	2613	2	N	55			191
						61	9							
05	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	398	1	2478	2	N	-0-			191
06	3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	114	1	1713	2	N	-0-			191
*07	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	89	1	1302	2	N	-0-			191

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	2	N	-0-			50
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	192	1	1263	2	N	-0-			50
04	1320 X	460	-0-	-860	-0-	61	1	399	2	N	-0-			50
05	1488 X	284	-0-	-1204	-0-	39	1	245	2	N	-0-			50
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			50
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	529	1	3920	2	N	-0-			134
03	4371 X	4113	-0-	-258	-0-	543	1	3570	2	N	-0-			134
04	4590 X	2875	-0-	-1715	-0-	379	1	2496	2	N	-0-			134
05	4743 X	3516	-0-	-1227	-0-	487	1	3029	2	N	-0-			134
06	4590 X	3221	-0-	-1369	-0-	202	1	3019	2	N	-0-			134
*07	4743 X	4391	-0-	-352	-0-	282	1	4109	2	N	-0-			134

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					65
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	314	1	2324	2	N	-0-					89
03	1643	X	1022	-0-	-621	-0-	111	1	733	2	N	162	172	1			79
							178	9									
04	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	282	1	1859	2	N	-0-					79
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	289	1	1801	2	N	-0-					79
06	2730	X	1462	-0-	-1268	-0-	92	1	1370	2	N	-0-					79
*07	2821	X	1025	-0-	-1796	-0-	66	1	959	2	N	-0-					79

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	2594	-0-	-2220	-0-	243	1	2351	2	N	-0-					194
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	369	1	3535	2	N	40	178	1			56
							44	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	-0-					56
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	323	1	2921	2	N	31					87
							34	9									
06	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	181	1	2704	2	N	-0-					87
*07	3937	X	2268	-0-	-1669	-0-	146	1	2122	2	N	-0-					87

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					20
03	93	X	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	329	1	2439	2	N	-0-					156
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-					156
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	221	1	1454	2	N	-0-					156
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	260	1	1616	2	N	-0-					156
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					156
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	181	1	2631	2	N	-0-					156

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-					80
03	806	X	409	-0-	-397	-0-	54	1	355	2	N	-0-					80
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-					80
05	744	X	357	-0-	-387	-0-	49	1	308	2	N	-0-					80
06	720	X	148	-0-	-572	-0-	9	1	139	2	N	-0-					80
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	302	1	2239	2	N	-0-					141
03	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	319	1	2095	2	N	-0-					141
04	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	298	1	1962	2	N	-0-					141
05	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	312	1	1939	2	N	-0-					141
06	2640	X	2109	-0-	-531	-0-	132	1	1977	2	N	-0-					141
*07	2728	X	1033	-0-	-1695	-0-	66	1	967	2	N	-0-					141

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

02	1189	X	958	-0-	-231	-0-	114	1	844	2	N	-0-					147
03	1271	X	1037	-0-	-234	-0-	137	1	900	2	N	-0-					147
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	165	1	1089	2	N	-0-					147
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	148	1	923	2	N	-0-					147
06	1020	X	563	-0-	-457	-0-	35	1	528	2	N	-0-					147
*07	1302	X	547	-0-	-755	-0-	35	1	512	2	N	-0-					147

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	122	1	906	2	N	-0-					34
03	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	154	1	1012	2	N	-0-					34
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	160	1	1056	2	N	-0-					34
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	167	1	1039	2	N	-0-					34
06	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	66	1	985	2	N	-0-					34
*07	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	67	1	969	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1798 X	919	-0-	-879	-0-	109	1	810	2	N	-0-			74
03	1271 X	832	-0-	-439	-0-	110	1	722	2	N	-0-			74
04	990 X	729	-0-	-261	-0-	96	1	633	2	N	-0-			74
05	1023 X	794	-0-	-229	-0-	110	1	684	2	N	-0-			74
06	990 X	711	-0-	-279	-0-	45	1	666	2	N	-0-			74
*07	992 X	715	-0-	-277	-0-	46	1	669	2	N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2291 X	2121	-0-	-170	-0-	252	1	1866	2	N	3			152
						3	9							
03	2573 X	2551	-0-	-22	-0-	337	1	2214	2	N	-0-			152
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	366	1	2408	2	N	15			167
						17	9							
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	346	1	2154	2	N	-0-			167
06	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	124	1	1851	2	N	-0-			167
*07	2883 X	2089	-0-	-794	-0-	134	1	1955	2	N	-0-			167

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

02	2494 X	2459	-0-	-35	-0-	230	1	2229	2	N	-0-			104
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	259	1	2484	2	N	-0-			104
04	2790 X	1667	-0-	-1123	-0-	167	1	1500	2	N	-0-			104
05	2883 X	1929	-0-	-954	-0-	192	1	1737	2	N	-0-			104
06	2640 X	2551	-0-	-89	-0-	160	1	2391	2	N	-0-			104
*07	2728 X	2354	-0-	-374	-0-	151	1	2203	2	N	-0-			104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	207	1	1879	2	N	7					79
							8	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	110	1	1641	2	N	-0-					79
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	86	1	1247	2	N	-0-					79

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

02	10614	X	9222	-0-	-1392	-0-	857	1	8299	2	N	60					144
							66	9									
03	11346	X	10006	-0-	-1340	-0-	939	1	8995	2	N	65					209
							72	9									
04	10980	X	8857	-0-	-2123	-0-	884	1	7934	2	N	35	179	1			65
							39	9									
05	10385	X	8985	-0-	-1400	-0-	889	1	8053	2	N	39					104
							43	9									
06	10020	X	5790	-0-	-4230	-0-	357	1	5339	2	N	85					189
							94	9									
*07	10013	X	6063	-0-	-3950	-0-	388	1	5653	2	N	20					209
							22	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	8					68
							9	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	2	Y	-0-					68
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	2	Y	3					71
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1008	2	Y	13					84
							14	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	19	1	959	2	Y	-0-					84
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	1					85
							1	9									

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

02	1160	X	954	-0-	-206	-0-	24	1	922	2	Y	7					91
							8	9									
03	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	24	1	983	2	Y	-0-					91
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	22	1	935	2	Y	2					93
							2	9									
05	1116	X	810	-0-	-306	-0-	18	1	781	2	Y	10					103
							11	9									
06	1080	X	796	-0-	-284	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					103
*07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	21	1	1095	2	Y	1					104
							1	9									

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	2	43	9	N	39	39	1			38
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	47	1			47
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

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

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

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

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	47	3	262	9	N	238	179	1			81
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					81
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					81
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	125	3	3	9	N	3					84
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					90
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3					93

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

02	1421	N	1387	-0-	-34	-0-	60	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7	7	8			112
03	930	N	85	-0-	-845	-0-	81	2	4	9	N	4	4	8			112
04	360	N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					112
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					112
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

02	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10168	3	366	9	N	333	372	1			111
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8715	3	470	9	N	427	182	1			356
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9938	3	48	9	N	44					400
05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9449	3	283	9	N	257	185	1			472
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8290	3	142	9	N	129	181	1			420
*07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9485	3	164	9	N	149	179	1			390

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					71
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					71
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					71
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	240	3	110	9	N	100	166	1			5
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	3			N	-0-					5
07	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			N	-0-					5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

02	2900	N	3801	-0-	901	901	3801	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2375	-0-	-725	176	2375	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2704	-0-	-176	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2285	-0-	-265	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					196
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					196
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					196
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					196
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					196
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					95
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					95
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					95
05	2015	N	869	-0-	-1146	-0-	869	3			N	-0-					95
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					95
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					173
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					173
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					173
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					173
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					173
07	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	1851	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

02	14B2 EXT		962	-0-	962	1398	962	3			N	-0-					-0-
03	2338	X	940	-0-	-1398	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	274	-0-	274	274	48	3	226	9	N	205	180	1			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	155	180	1			-0-
04	374	X	100	-0-	-274	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

02	319	N	261	-0-	-58	-0-	207	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	58	1	10	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	2	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	455	1	210	2	N	23					23
							25	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	317	1	169	2	N	18					41
							20	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	653	1	212	2	N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1428	1	658	2	N	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1301	1	692	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	63	-0-	63	63	40	1	19	2	N	4					4
							4	9									
06	0	W	44	-0-	44	107	29	1	15	2	N	-0-					4
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					4

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

02	116 N	5	-0-	-111	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3432	2	18	9	Y	16	3	8			33
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3838	2	22	9	Y	20					53
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			53
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39					92
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					92
*07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	Y	1	67	1			26

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

02	1798 N	1412	-0-	-386	-0-	1409	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
*07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

02	1537 N	1195	-0-	-342	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	Y	6	6	8			1
03	3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3507	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	3660 X	3085	-0-	-575	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	3782 X	3407	-0-	-375	-0-	3407	2			Y	-0-					1
06	3660 X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 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
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

02	2204 X	1072	-0-	-1132	-0-	1065	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	1553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1980 X	1196	-0-	-784	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1891 X	1239	-0-	-652	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
06	1500 X	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
07	1550 X	999	-0-	-551	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	Y	13					33
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2278	2	44	9	Y	40					73
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					73
05	3100 N	3220	-0-	120	120	3133	2	87	9	Y	79					152
06	3000 N	3025	-0-	25	145	3025	2			Y	-0-					152
*07	2749 N	2604	-0-	-145	-0-	2604	2			Y	-0-	110	1			42

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

02	2610 N	2030	-0-	-580	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2480 N	1859	-0-	-621	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2550 N	2007	-0-	-543	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	1914 N	1432	-0-	-482	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	8			1
03	1178 N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8			1
05	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			Y	-0-					1
06	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

02	4872 #	4042	-0-	-830	-0-	4042	3			N	-0-					1
03	5301 #	4655	-0-	-646	-0-	4655	3			N	-0-					1
04	6510 #	3765	-0-	-2745	-0-	3765	3			N	-0-					1
05	6727 #	3796	-0-	-2931	-0-	3796	3			N	-0-					1
06	6510 #	5888	-0-	-622	-0-	5888	3			N	-0-					1
*07	5550 R	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					1

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-					13
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	4	4	8			13
							4	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	N	-0-					13
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-					13
06	870	N	767	-0-	-103	-0-	27	1	740	2	N	-0-					13
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	31	1	835	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	1073	N	8	-0-	-1065	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

02	1421	N	1288	-0-	-133	-0-	116	1	1172	2	N	-0-					42
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	N	-0-					42
04	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					42
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					42
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					42
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	2			N	-0-					141
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					141
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					141
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					141
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					141
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	1033	2			N	-0-					50
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					50
04	960	N	751	-0-	-209	-0-	751	2			N	-0-					50
05	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					50
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					50
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2			N	-0-					45
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					45
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					45
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					45
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					45
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	431	2			N	-0-					123
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					123
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					123
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					123
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					123
07	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					10
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					173
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8			173
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					173
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9	9	8			173
06	1080	N	572	-0-	-508	-0-	572	2			N	-0-					173
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
02	1102	N	1026	-0-	-76	-0-	93	1	933	2	N	-0-					55
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	236	1	2241	2	N	-0-					55
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	150	1	1710	2	N	-0-					55
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	2	N	-0-					55
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	45	1	1220	2	N	-0-					55
07	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	51	1	1395	2	N	-0-					55

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	372	1	3743	2	N	-0-					57
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2445	2	N	-0-					57
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	328	1	3742	2	N	-0-					57
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					57
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	N	-0-					57
*07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	156	1	4266	2	N	1					58
							1	9									

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-					120
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	868	2	N	52					172
							57	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	184	1	1087	2	N	51	180	1			43
							56	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	87	1	1182	2	N	4					47
							4	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					47
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1094	2	N	31					78
							34	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3409	-0-	509	1708	610	1	2799	2	N	-0-					30
03	5159	X	3451	-0-	-1708	-0-	535	1	2916	2	N	-0-					30
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	480	1	2831	2	N	-0-					30
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	228	1	3097	2	N	-0-					30
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					30
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	217	1	3208	2	N	-0-					30

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-					21
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	-0-					21
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173	2	N	-0-					21
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					21
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	8	1	105	2	N	-0-					21
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21

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
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	N	39	171	1			37
							43	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-					37
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	71	1	419	2	N	-0-					37
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	35	1	481	2	N	3					40
							3	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					40
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-					40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	675	2	N	6	13	1			56
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	2	N	-0-					56
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	111	1	655	2	N	-0-					56
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	57	1	775	2	N	6					62
							7	9									
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	57	1	757	2	N	-0-					62
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	2	N	-0-					62

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	2	N	-0-					28
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	208	1	1119	2	N	-0-					28
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	2	N	-0-					28
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	248	1	1018	2	N	-0-					28
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	240	1	1041	2	N	-0-					28
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	248	1	1138	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	160	1	733	2	N	8	12	1			94
							9	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	165	1	902	2	N	10					104
							11	9									
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	129	1	758	2	N	-0-					104
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	N	6					110
							7	9									
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	70	1	923	2	N	-0-					110
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	-0-					110

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	318	1	1459	2	N	-0-					53
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	2	N	-0-					53
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	302	1	1778	2	N	34					87
							37	9									
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	120	1	1632	2	N	-0-					87
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	99	1	1321	2	N	-0-					87
07	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	87	1	1293	2	N	-0-					87

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			70
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					70
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	1					71
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

02	8410	X	2320	-0-	-6090	-0-	411	1	1888	2	N	19	89	1			142
							21	9									
03	9021	X	5061	-0-	-3960	-0-	778	1	4244	2	N	35					177
							39	9									
04	8730	X	6198	-0-	-2532	-0-	888	1	5236	2	N	67					244
							74	9									
05	8215	X	3938	-0-	-4277	-0-	268	1	3637	2	N	30	181	1			93
							33	9									
06	6000	X	2614	-0-	-3386	-0-	183	1	2431	2	N	-0-					93
*07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	553	1	8187	2	N	-0-					93

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	79	1	365	2	N	-0-					20
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-					20
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	80	1	471	2	N	-0-					20
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					20
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	35	1	460	2	N	-0-					20
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	-0-					20

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480	2			N	-0-					94
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					94
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					94
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					94
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					94
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					124
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					124
04	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					124
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					124
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					124
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					124

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					126
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					126
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	-0-					126
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					126
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	64	1	473	2	N	-0-					126
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	66	1	485	2	N	-0-					126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	117	1	309	2	N	18					60
							20	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					60
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	2			N	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					9
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					9
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					9
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16					98
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	664	2	4	9	N	4					102
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	736	2	7	9	N	6					108
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	N	8					116
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					117
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					122

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					93
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					93
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					93
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					93
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					93
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					93

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	753	2	24	9	N	22					165
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	755	2	17	9	N	15					180
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	607	2	12	9	N	11					191
05	837	N	347	-0-	-490	-0-	327	2	20	9	N	18	177	1			32
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	446	2	17	9	N	15					47
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1199	2	23	9	N	21					68

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	406	N	363	-0-	-43	-0-	356	2	7	9	N	6					137
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	335	2	9	9	N	8					145
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	318	2	8	9	N	7					152
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	308	2	10	9	N	9					161
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	246	2	4	9	N	4					165
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-	155	1			10

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

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	1160	N	925	-0-	-235	-0-	925	2			N	-0-					25
03	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					25
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			25
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					25
06	810	N	253	-0-	-557	-0-	253	2			N	-0-					25
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	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

02	1769	X	969	-0-	-800	-0-	969	2			N	-0-					64
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					64
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					64
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					64
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					64
*07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
02	13725	13725	-0-	-0-	-0-	203	1	13522	2	N	-0-					-0-
03	14188	14188	-0-	-0-	-0-	212	1	13976	2	N	-0-					-0-
04	13382	13382	-0-	-0-	-0-	200	1	13182	2	N	-0-					-0-
05	13516	13410	-0-	-106	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	13080	12891	-0-	-189	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
*07	13598	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					7
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					7
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					7
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	-0-					7
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					7
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					7

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			Y	-0-					297
03	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3041	3	11	9	Y	10	188	1			119
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3893	3	6	9	Y	5					124
05	4743	X	2538	-0-	-2205	-0-	2527	3	11	9	Y	10					134
06	4590	X	3683	-0-	-907	-0-	3575	3	108	9	Y	98					232
07	4743	X	3327	-0-	-1416	-0-	3318	3	9	9	Y	8					240

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

02	20636	20636	-0-	-0-	62192	20636	2	N	-0-			-0-
03	20969	20969	-0-	-0-	62192	20969	3	N	-0-			-0-
04	18450	12437	-0-	-6013	56179	12437	3	N	-0-			-0-
05	615	-0-	-0-	-615	55564			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564			N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
03	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
04	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
05	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
06	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
07	2666 N	2213	-0-	-453 B	-0-	2213	2			N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

02	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4225	2	30	9	N	27			143
03	5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5043	2	68	9	N	62			205
04	5079 X	5079	-0-	-0- B	-0-	5033	2	46	9	N	42			247
05	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3143	2	14	9	N	13			260
06	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4613	2	8	9	N	7			267
*07	4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4903	2	11	9	N	10	188	1	89

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	1479 N	644	-0-	-835 B	-0-	644	2	N	-0-			166
03	1426 N	454	-0-	-972 B	-0-	454	2	N	-0-			166
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-			166
05	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2	N	-0-			166
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2	N	-0-			166
*07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2	N	-0-			166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5891 X	5891	-0-	-0-	B	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
03	6017 X	6017	-0-	-0-	B	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
04	5531 X	5531	-0-	-0-	B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
05	5615 X	5615	-0-	-0-	B	-0-	5615	2		N	-0-			-0-
06	5227 X	5227	-0-	-0-	B	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	B	-0-	5245	2		N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	DLQ G-10	5748	-0-	5748	B	5748	5748	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5685	-0-	5685	B	11433	5685	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5513	-0-	5513	B	16946	5513	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5775	-0-	5775	B	22721	5775	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5573	-0-	5573	B	28294	5573	2		N	-0-			-0-
*07	34223 X	5929	-0-	-28294	B	-0-	5929	2		N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

02	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			108
03	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			108
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			108
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			108
06	540 N	111	-0-	-429	B	-0-	111	3		N	-0-			108
07	310 N	176	-0-	-134	B	-0-	176	3		N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

02	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	870 N	719	-0-	-151	B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	930 N	449	-0-	-481	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	750 N	293	-0-	-457	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	744 N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

02	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	493	1	806	2	N	-0-		117
03	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	408	1	480	2	N	-0-		117
04	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	170	1	453	2	N	-0-		117
05	1395 N	892	-0-	-503	B	-0-	442	1	450	2	N	-0-		117
06	870 N	74	-0-	-796	B	-0-	51	1	23	2	N	-0-		117
07	651 N	92	-0-	-559	B	-0-	68	1	24	2	N	-0-		117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	59	1	480	2	N	-0-					2
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	64	1	648	2	N	-0-					2
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	88	1	953	2	N	-0-					2
05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	71	1	764	2	N	-0-					2
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	72	1	742	2	N	-0-					2
07	1085	N	797	-0-	-288 B	-0-	71	1	726	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12760	X	12606	-0-	-154 B	-0-	1383	1	11223	2	N	-0-					-0-
03	15292	X	15292	-0-	-0- B	-0-	1381	1	13911	2	N	-0-					-0-
04	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	1849	1	20071	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	16957	-0-	-0- B	-0-	1448	1	15509	2	N	-0-					-0-
06	18226	X	18226	-0-	-0- B	-0-	1611	1	16615	2	N	-0-					-0-
*07	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	1491	1	15236	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1222	-0-	-924 B	-0-	219	1	1003	2	N	-0-					90
03	2294	X	1185	-0-	-1109 B	-0-	184	1	1001	2	N	-0-					90
04	1500	X	1276	-0-	-224 B	-0-	185	1	1091	2	N	-0-					90
05	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	146	1	1975	2	N	-0-					90
06	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	147	1	1957	2	N	-0-					90
*07	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	113	1	1678	2	N	-0-					90

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	16	2	N	110	178	1			42
							121	9									
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	13					55
							14	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	2	N	34					89
							37	9									
05	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					89
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	2	N	-0-					89
*07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	24	1	353	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	N	-0-					26
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					26
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	153	1	1814	2	N	-0-					26
05	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	206	1	2476	2	N	-0-					26
06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	195	1	1953	2	N	-0-					26
07	1705	N	1579	-0-	-126 B	-0-	148	1	1431	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	326	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	343	1	2915	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	380	1	3014	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	342	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	377	1	2692	2	N	-0-					-0-
*07	2663	X	2663	-0-	-0- B	-0-	281	1	2382	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-			1
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	99	1	1086	2	N	-0-			1
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	115	1	1363	2	N	-0-			1
05	1147	N	962	-0-	-185 B	-0-	74	1	888	2	N	-0-			1
06	1110	N	646	-0-	-464 B	-0-	59	1	587	2	N	-0-			1
07	1147	N	638	-0-	-509 B	-0-	60	1	578	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

02	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	230	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	230	1	1954	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2087	-0-	-133 B	-0-	234	1	1853	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2028	-0-	-359 B	-0-	230	1	1798	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1914	-0-	-186 B	-0-	235	1	1679	2	N	-0-			-0-
*07	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	253	1	2145	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	161	1	1414	2	N	-0-			-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	168	1	1432	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1515	-0-	-135 B	-0-	170	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1451	-0-	-223 B	-0-	164	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1338	-0-	-222 B	-0-	164	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1305	-0-	-276 B	-0-	138	1	1167	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

02	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	207	1	1814	2	N	-0-			12
03	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	200	1	1698	2	N	-0-			12
04	2400	N	1996	-0-	-404 B	-0-	224	1	1772	2	N	-0-			12
05	2170	N	1945	-0-	-225 B	-0-	220	1	1725	2	N	-0-			12
06	1830	N	1566	-0-	-264 B	-0-	192	1	1374	2	N	-0-			12
07	2077	N	1545	-0-	-532 B	-0-	163	1	1382	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1580	2	N	-0-			12
03	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	157	1	1714	2	N	-0-			12
04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	124	1	1464	2	N	-0-			12
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	125	1	1495	2	N	-0-			12
06	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			12
*07	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	141	1	1361	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

02	2697	X	2153	-0-	-544 B	-0-	221	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2717	-0-	-166 B	-0-	286	1	2431	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2380	-0-	-410 B	-0-	267	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2222	-0-	-444 B	-0-	252	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2030	-0-	-610 B	-0-	249	1	1781	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2272	-0-	-456 B	-0-	240	1	2032	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-			65
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	43	1	381	2	N	1			66
							1	9							
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	48	1	388	2	N	-0-			66
05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	94	1	720	2	N	-0-			66
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	55	1	433	2	N	-0-			66
*07	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	55	1	437	2	N	-0-			66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	91	1	798	2	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	63	1	539	2	N	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	132	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	961	N	317	-0-	-644 B	-0-	36	1	281	2	N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	132	1	1120	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	89	1	1255	2	N	-0-			40
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	94	1	1032	2	N	-0-			40
04	1590	N	1228	-0-	-362 B	-0-	96	1	1132	2	N	-0-			40
05	1426	N	1006	-0-	-420 B	-0-	77	1	929	2	N	-0-			40
06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	100	1	1004	2	N	-0-			40
07	1271	N	883	-0-	-388 B	-0-	83	1	800	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	317	1	2780	2	N	-0-			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	227	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	349	1	2770	2	N	-0-			-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	480	1	3756	2	N	-0-			-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	561	1	4005	2	N	-0-			-0-
*07	5681	X	5681	-0-	-0- B	-0-	599	1	5082	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	240	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1431	-0-	-579 B	-0-	160	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	210	1	1643	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1662	-0-	-558 B	-0-	204	1	1458	2	N	-0-			-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	188	1	1595	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	108	1	1515	2	N	-0-			3
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1489	2	N	-0-			3
04	1950	N	1554	-0-	-396 B	-0-	121	1	1433	2	N	-0-			3
05	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	133	1	1602	2	N	-0-			3
06	1560	N	793	-0-	-767 B	-0-	72	1	721	2	N	-0-			3
07	1612	N	1106	-0-	-506 B	-0-	104	1	1002	2	N	-0-			3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	209	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	303	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	224	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	236	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	1951	X	1951	-0-	-0- B	-0-	240	1	1711	2	N	-0-					-0-
*07	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	296	1	2510	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	86	1	752	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-
04	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	76	1	605	2	N	-0-					-0-
05	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	91	1	716	2	N	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	104	1	744	2	N	-0-					-0-
07	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	62	1	523	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	127	1	1795	2	N	-0-					3
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	72	1	788	2	N	-0-					3
04	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					3
05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	N	-0-					3
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	111	1	1113	2	N	-0-					3
*07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	131	1	1265	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

02	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	142	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	213	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1050	-0-	-990 B	-0-	118	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	191	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	243	1	1738	2	N	-0-					-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	229	1	1941	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

02	3872	X	3872	-0-	-0- B	-0-	397	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	335	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	278	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	294	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	604	-0-	-1856 B	-0-	74	1	530	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2104	-0-	-438 B	-0-	222	1	1882	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

02	3944	X	2803	-0-	-1141 B	-0-	287	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2912	-0-	-1304 B	-0-	306	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2720	-0-	-1090 B	-0-	305	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2645	-0-	-920 B	-0-	300	1	2345	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2394	-0-	-1056 B	-0-	294	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2611	-0-	-396 B	-0-	275	1	2336	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	135	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	135	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	127	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1000	-0-	-426 B	-0-	113	1	887	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	952	-0-	-278 B	-0-	117	1	835	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	961	-0-	-217 B	-0-	101	1	860	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	86	1	750	2	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	113	1	957	2	N	-0-			-0-
04	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	107	1	849	2	N	-0-			-0-
05	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	96	1	751	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	776	-0-	-274 B	-0-	95	1	681	2	N	-0-			-0-
07	992	N	729	-0-	-263 B	-0-	77	1	652	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

02	2755	X	2539	-0-	-216 B	-2286	299	1	2240	2	N	-0-			84
03	2945	X	2881	-0-	-64 B	-2286	292	1	2578	2	N	10			94
							11	9							
04	2850	X	2643	-0-	-207 B	-2286	291	1	2352	2	N	-0-			94
05	2945	X	2581	-0-	-364 B	-2286	297	1	2284	2	N	-0-			94
06	2850	X	2256	-0-	-594 B	-2286	256	1	2000	2	N	-0-			94
07	2883	X	2817	-0-	-66 B	-2286	316	1	2501	2	N	-0-			94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	67	1	941	2	N	-0-			3
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	61	1	671	2	N	-0-			3
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	47	1	553	2	N	-0-			3
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	48	1	574	2	N	-0-			3
06	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-			3
07	589	N	565	-0-	-24 B	-0-	53	1	512	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			20
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	106	1	1157	2	N	-0-			20
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	87	1	1025	2	N	-0-			20
05	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	90	1	1077	2	N	-0-			20
06	1230	N	1045	-0-	-185 B	-0-	95	1	950	2	N	-0-			20
07	1147	N	1087	-0-	-60 B	-0-	102	1	985	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

02	2871	X	707	-0-	-2164 B	-0-	78	1	629	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	2	N	-0-					25
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	9	1	82	2	N	-0-					25
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	17	1	137	2	N	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	2	N	-0-					25
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	21	1	163	2	N	-0-					25
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	17	1	136	2	N	-0-					25

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
02	0	N	56	-0-	56 B	-6062	7	1	49	2	N	-0-					77
03	0	N	77	-0-	77 B	-5985	8	1	69	2	N	-0-					77
04	60	N	67	-0-	7 B	-5978	7	1	60	2	N	-0-					77
05	62	N	60	-0-	-2 B	-5978	7	1	53	2	N	-0-					77
06	60	N	65	-0-	5 B	-5973	7	1	58	2	N	-0-					77
07	62	N	69	-0-	7 B	-5966	8	1	61	2	N	-0-					77

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
02	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	590	1	4410	2	N	-0-					139
03	5324	X	5324	-0-	-0- B	-0-	540	1	4765	2	N	17					156
							19	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	606	1	4903	2	N	2					158
							2	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	655	1	5041	2	N	-0-					158
06	5287	X	5287	-0-	-0- B	-0-	601	1	4686	2	N	-0-					158
*07	5558	X	5558	-0-	-0- B	-0-	623	1	4935	2	N	-0-					158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	93	1	758	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	93	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	127	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	88	1	940	2	N	-0-					-0-
06	990	N	764	-0-	-226 B	-0-	68	1	696	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	894	-0-	-191 B	-0-	80	1	814	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	9	1	67	2	N	-0-					84
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	10	1	85	2	N	-0-					84
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	9	1	74	2	N	-0-					84
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	15	1	113	2	N	-0-					84
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	2	N	-0-					84
*07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	45	1	355	2	N	-0-					84

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
02	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	161	1	2263	2	N	-0-					19
03	2139	X	2088	-0-	-51 B	-0-	175	1	1913	2	N	-0-					19
04	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	170	1	2009	2	N	-0-					19
05	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	179	1	2153	2	N	-0-					19
06	2070	X	1930	-0-	-140 B	-0-	175	1	1755	2	N	-0-					19
*07	2158	X	2158	-0-	-0- B	-0-	202	1	1956	2	N	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	723	1	5409	2	N	-0-			26
03	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	620	1	5471	2	N	19			45
						21	9							
04	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	662	1	5353	2	N	2			47
						2	9							
05	5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	681	1	5240	2	N	-0-			47
06	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	655	1	5109	2	N	-0-			47
*07	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	634	1	5017	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	18560 X	18702	-0-	142 B	-371387	2052	1	16650	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	28502	-0-	13405 B	-357982	2574	1	25928	2	N	-0-			-0-
04	23310 X	-0-	-0-	-23310 B	-357982					N	-0-			-0-
05	24087 X	23464	-0-	-623 B	-357982	2003	1	21461	2	N	-0-			-0-
06	25020 X	20146	-0-	-4874 B	-357982	1781	1	18365	2	N	-0-			-0-
07	25854 X	31124	-0-	5270 B	-352712	2774	1	28350	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	14210 X	14024	-0-	-186 B	-0-	1538	1	12486	2	N	-0-			-0-
03	15190 X	14858	-0-	-332 B	-0-	1342	1	13516	2	N	-0-			-0-
04	23595 X	23595	-0-	-0- B	-0-	1990	1	21605	2	N	-0-			-0-
05	18823 X	18823	-0-	-0- B	-0-	1607	1	17216	2	N	-0-			-0-
06	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	1461	1	15069	2	N	-0-			-0-
*07	17770 X	17770	-0-	-0- B	-0-	1584	1	16186	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	12992 X	10071	-0-	-2921 B	-0-	1105	1	8966	2	N	-0-			-0-
03	16016 X	16016	-0-	-0- B	-0-	1446	1	14570	2	N	-0-			-0-
04	22403 X	22403	-0-	-0- B	-0-	1889	1	20514	2	N	-0-			-0-
05	17184 X	17184	-0-	-0- B	-0-	1467	1	15717	2	N	-0-			-0-
06	16266 X	16266	-0-	-0- B	-0-	1438	1	14828	2	N	-0-			-0-
07	13888 X	11081	-0-	-2807 B	-0-	988	1	10093	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

02	20996 X	12118	-0-	-8878 B	-0-	1329	1	10789	2	N	-0-			-0-
03	22661 X	13926	-0-	-8735 B	-0-	1258	1	12668	2	N	-0-			-0-
04	22803 X	22803	-0-	-0- B	-0-	1923	1	20880	2	N	-0-			-0-
05	21855 X	17061	-0-	-4794 B	-0-	1456	1	15605	2	N	-0-			-0-
06	17520 X	16315	-0-	-1205 B	-0-	1442	1	14873	2	N	-0-			-0-
07	23157 X	12926	-0-	-10231 B	-0-	1152	1	11774	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

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

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1589			N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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

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

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

02	1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

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

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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

02	174	X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					16
03	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					16
04	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					16
05	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					16
06	450	X	342	-0-	-108 B	-0-	342	1			N	-0-					16
*07	200	X	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	1			N	-0-			6
03	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	1			N	-0-			6
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	1			N	-0-			6
05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	1			N	-0-			6
*06	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	1			N	-0-			6
07	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	1			N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	1			N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	1			N	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	1			N	-0-			-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	1			N	-0-			-0-
*06	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	1			N	-0-			-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	1			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	2726 X	2596	-0-	-130 B	-0-	2582	1	14	9	N	13			155
03	2914 X	1807	-0-	-1107 B	-0-	1794	1	13	9	N	12			167
04	2820 X	2517	-0-	-303 B	-0-	2503	1	14	9	N	13			180
05	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2124	1	8	9	N	7			187
06	2700 X	1249	-0-	-1451 B	-0-	1248	1	1	9	N	1			188
07	2790 X	2469	-0-	-321 B	-0-	2462	1	7	9	N	6			194

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	363	1	678	3	N	1			1
						1	9							
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-			1
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	320	1	937	3	N	-0-			1
05	1116 N	330	-0-	-786 B	-0-	330	1			N	-0-			1
06	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	320	1	1300	3	N	-0-			1
07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3			N	-0-			1

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

02	2291 N	1035	-0-	-1256 B	-0-	361	1	674	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	390	-0-	-974 B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	377	1	1106	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	390	-0-	-726 B	-0-	390	1			N	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	377	1	1534	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1501	-0-	-18 B	-0-	1500	3	1	9	N	1			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	752	-0-	-60 B	-0-	752	3			N	-0-					1
03	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					1
04	780	N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3			N	-0-					1
05	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					1
06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					1
*07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-	1	5			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

02	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					1
03	2666	X	2466	-0-	-200 B	-0-	2466	3			N	-0-					1
04	2520	X	1658	-0-	-862 B	-0-	1658	3			N	-0-					1
05	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					1
06	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					1
*07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			Y	-0-					45
03	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3			Y	-0-					45
04	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3			Y	-0-					45
05	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	3			Y	-0-					45
06	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			Y	-0-					45
*07	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			Y	-0-					45

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	503	1	938	3	N	1					1
							1	9									
03	2852	X	543	-0-	-2309 B	-0-	543	1			N	-0-					1
04	2760	X	2064	-0-	-696 B	-0-	525	1	1539	3	N	-0-					1
05	1922	X	543	-0-	-1379 B	-0-	543	1			N	-0-					1
06	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	525	1	2136	3	N	-0-					1
07	2139	X	1891	-0-	-248 B	-0-	1891	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			Y	-0-					20
03	3317	X	3090	-0-	-227 B	-0-	3090	3			Y	-0-					20
04	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			Y	-0-					20
05	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			Y	-0-					20
06	3000	X	2865	-0-	-135 B	-0-	2865	3			Y	-0-					20
07	3317	X	2959	-0-	-358 B	-0-	2959	3			Y	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	1265	3			Y	-0-					1
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			Y	-0-					1
05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			Y	-0-					1
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					1
07	1736	N	1567	-0-	-169 B	-0-	1567	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	426	X	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					77
03	4681	X	974	-0-	-3707 B	-0-	974	3			Y	-0-					77
04	4530	X	891	-0-	-3639 B	-0-	891	3			Y	-0-					77
05	6018	X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	3			Y	-0-					77
06	5513	X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3			Y	-0-					77
*07	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	5333	3			Y	-0-					77

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					1
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					1
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					1
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					1
06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					1
*07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			Y	-0-					23
03	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			Y	-0-					23
04	2040	N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			22
05	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2085	3	1	9	Y	1					23
06	1950	N	1521	-0-	-429 B	-0-	1521	3			Y	-0-					23
*07	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			Y	-0-					23

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

02	1392	N	649	-0-	-743 B	-0-	648	3	1	9	N	1					16
03	2170	N	316	-0-	-1854 B	-0-	316	3			N	-0-					16
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					16
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					16
06	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					16
*07	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					16

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	638	N	575	-0-	-63 B	-0-	575	3			N	-0-					1
03	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					1
04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	427	3			N	-0-					1
05	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					1
06	630	N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3			N	-0-					1
*07	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	3			N	-0-	1	5			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			Y	-0-					1
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			Y	-0-					1
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1	9	Y	1					1
06	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					1
*07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	34	-0-	34 B	-110	34	3			Y	-0-					1
03	248	N	358	-0-	110 B	-0-	358	3			Y	-0-					1
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			Y	-0-					1
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-					1
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			Y	-0-					1
*07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			Y	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			Y	-0-					1
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-					1
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			Y	-0-					1
05	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			Y	-0-					1
06	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			Y	-0-					1
*07	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			Y	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1566	N	940	-0-	-626 B	-26140	328	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	354	-0-	-886 B	-26140	354	1			N	-0-					-0-
04	810	N	1347	-0-	537 B	-25603	343	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	992	N	354	-0-	-638 B	-25603	354	1			N	-0-					-0-
06	330	N	1736	-0-	1406 B	-24197	343	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53 B	-24197	1341	3	1	9	N	1					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			Y	-0-					1
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			Y	-0-					1
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			Y	-0-					1
05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			Y	-0-					1
06	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-					1
*07	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			Y	-0-					1
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			Y	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					1
06	300	N	223	-0-	-77 B	-0-	223	3			Y	-0-					1
07	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3			Y	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			Y	-0-					1
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			Y	-0-					1
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	1567	3	1	9	Y	1					1
06	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			Y	-0-					1
07	1581	N	1415	-0-	-166 B	-0-	1415	3			Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			Y	-0-					48
03	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			Y	-0-					48
04	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			Y	-0-			1	5	47
05	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	2549	3	1	9	Y	1					48
06	2190	X	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			Y	-0-					48
*07	1942	X	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			Y	-0-					48

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	630	1	1175	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	681	-0-	-1706 B	-0-	680	1	1	9	N	1					1
04	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	658	1	1928	3	N	-0-					1
05	1922	N	680	-0-	-1242 B	-0-	680	1			N	-0-					1
06	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	658	1	2675	3	N	-0-					1
07	2666	N	2191	-0-	-475 B	-0-	2191	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 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
02	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	815	1	1520	3	N	1					1
							1	9									
03	3968	X	879	-0-	-3089 B	-0-	879	1			N	-0-					1
04	3840	X	3344	-0-	-496 B	-0-	851	1	2493	3	N	-0-					1
05	3100	X	879	-0-	-2221 B	-0-	879	1			N	-0-					1
06	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	851	1	3460	3	N	-0-					1
07	3441	X	3333	-0-	-108 B	-0-	3333	3			N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1012	-0-	-902 B	-13625	353	1	659	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	381	-0-	-952 B	-13625	381	1			N	-0-					-0-
04	900	N	1451	-0-	551 B	-13074	369	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	381	-0-	-704 B	-13074	381	1			N	-0-					-0-
06	360	N	1870	-0-	1510 B	-11564	369	1	1501	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1485	-0-	-3 B	-11564	1484	3	1	9	N	1					1

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
02	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	1038	1	1937	3	N	1					1
							1	9									
03	5053	X	1121	-0-	-3932 B	-0-	1121	1			N	-0-					1
04	4890	X	4263	-0-	-627 B	-0-	1085	1	3178	3	N	-0-					1
05	3968	X	1121	-0-	-2847 B	-0-	1121	1			N	-0-					1
06	5495	X	5495	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4410	3	N	-0-					1
07	4402	X	4265	-0-	-137 B	-0-	4265	3			N	-0-					1

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
02	1740	N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-					64
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					64
04	1800	N	1665	-0-	-135 B	-0-	1665	3			N	-0-					64
05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					64
06	1710	N	1446	-0-	-264 B	-0-	1446	3			N	-0-					64
*07	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					64

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	2307	-0-	2307 B	-58625	805	1	1502	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	869	-0-	-3037 B	-58625	869	1			N	-0-			-0-
04	3780	X	3304	-0-	-476 B	-58625	841	1	2463	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	869	-0-	-2200 B	-58625	869	1			N	-0-			-0-
06	2400	X	4259	-0-	1859 B	-56766	841	1	3418	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	2818	-0-	-592 B	-56766	2817	3	1	9	N	1			1

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

02	1972	N	914	-0-	-1058 B	-32567	319	1	595	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	344	-0-	-865 B	-32567	344	1			N	-0-			-0-
04	810	N	1309	-0-	499 B	-32068	333	1	976	3	N	-0-			-0-
05	992	N	344	-0-	-648 B	-32068	344	1			N	-0-			-0-
06	330	N	1688	-0-	1358 B	-30710	333	1	1355	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1509	-0-	145 B	-30565	1508	3	1	9	N	1			1

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

02	1885	N	682	-0-	-1203 B	-38907	238	1	444	3	N	-0-			-0-
03	899	N	257	-0-	-642 B	-38907	257	1			N	-0-			-0-
04	600	N	976	-0-	376 B	-38531	248	1	728	3	N	-0-			-0-
05	744	N	257	-0-	-487 B	-38531	257	1			N	-0-			-0-
06	240	N	1258	-0-	1018 B	-37513	248	1	1010	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1504	-0-	481 B	-37032	1503	3	1	9	N	1			1

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

02	870	N	467	-0-	-403 B	-16269	163	1	304	3	N	-0-			-0-
03	620	N	176	-0-	-444 B	-16269	176	1			N	-0-			-0-
04	420	N	668	-0-	248 B	-16021	170	1	498	3	N	-0-			-0-
05	496	N	176	-0-	-320 B	-16021	176	1			N	-0-			-0-
06	180	N	860	-0-	680 B	-15341	170	1	690	3	N	-0-			-0-
07	682	N	495	-0-	-187 B	-15341	494	3	1	9	N	1			1

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

02	2900	X	2381	-0-	-519 B	-0-	2381	3			N	-0-			1
03	2852	X	2813	-0-	-39 B	-0-	2813	3			N	-0-			1
04	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-			1
05	2635	X	2400	-0-	-235 B	-0-	2400	3			N	-0-			1
06	2730	N	2372	-0-	-358 B	-0-	2372	3			N	-0-			1
07	2976	N	2736	-0-	-240 B	-0-	2736	3			N	-0-			1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			1
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			1
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			1
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-			1
06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-			1
*07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	5916	1	2094	3	N	1					1
						1	9									
03	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	6324	1	2465	3	N	-0-					1
04	7481 X	7481	-0-	-0- B	-0-	6120	1	1361	3	N	-0-					1
05	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	6324	1	3450	3	N	-0-					1
06	7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	6120	1	1572	3	N	-0-					1
*07	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	379	1	2374	3	N	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	61	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1510	-0-	-380 B	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	1755 N	1456	-0-	-299 B	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*06	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	66	1	1395	2	Y	7					7
						8	9									
*07	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	76	1	1641	2	Y	1	7	1			1
						1	9									

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-762					Y	-0-					-0-
03	T. A.	10	-0-	10 B	-752	10	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-752					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1 B	-751	1	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-751					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	84	-0-	84 B	-667	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

02	4350 X	4165	-0-	-185 B	-0-	191	1	3974	2	Y	-0-					-0-
03	4650 X	4168	-0-	-482 B	-0-	185	1	3983	2	Y	-0-					-0-
04	4500 X	4338	-0-	-162 B	-0-	197	1	4141	2	Y	-0-					-0-
05	4420 X	4380	-0-	-40 B	-0-	205	1	4175	2	Y	-0-					-0-
*06	4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	191	1	4019	2	Y	33					33
						36	9									
*07	4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	193	1	4182	2	Y	3	32	1			4
						3	9									

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

02	232 N	13	-0-	-219 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1804	-0-	-139	B	-0-	83	1	1721	2	Y	-0-			150
03	1891	N	1889	-0-	-2	B	-0-	84	1	1805	2	Y	-0-			150
04	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1989	2	Y	-0-			150
05	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-			150
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1787	2	Y	19			169
								21	9							
*07	2139	N	1745	-0-	-394	B	-0-	77	1	1668	2	Y	-0-			169

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

02	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1608	2	Y	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-			-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-			-0-
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1648	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

02	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	40	1	823	2	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	42	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	48	1	977	2	Y	-0-			-0-
*06	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-			-0-
*07	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	36	1	776	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
*06	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
*07	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	754	N	724	-0-	-30	B	-0-	33	1	691	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	790	-0-	-16	B	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	B	-0-	34	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	36	1	739	2	Y	-0-			-0-
*06	750	N	739	-0-	-11	B	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	34	1	745	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	66	-0-	-1181 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	465	N	11	-0-	-454 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	62	1	1312	2	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	82	1	1678	2	N	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1286	-0-	-140 B	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

02	1595	N	1476	-0-	-119 B	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	62	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1383	-0-	-198 B	-0-	65	1	1318	2	N	-0-					-0-
*06	1350	N	1259	-0-	-91 B	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1275	-0-	-120 B	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	631	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
04	930	N	527	-0-	-403 B	-0-	24	1	503	2	N	-0-					-0-
05	713	N	507	-0-	-206 B	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

02	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	196	1	4080	2	N	4					86
							4	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	195	1	4198	2	N	91					177
							100	9									
04	2070	X	159	-0-	-1911 B	-0-	7	1	152	2	N	-0-					177
05	2139	X	653	-0-	-1486 B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					177
*06	2070	X	469	-0-	-1601 B	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					177
*07	2139	X	450	-0-	-1689 B	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	156	1			18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
*06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

02	1943	N	1790	-0-	-153 B	-0-	82	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34 B	-0-	85	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1792	-0-	-98 B	-0-	81	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	80	1	1742	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	986	N	715	-0-	-271 B	-0-	33	1	682	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	775	-0-	-248 B	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-
04	900	N	695	-0-	-205 B	-0-	32	1	663	2	N	-0-			-0-
05	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	33	1	666	2	N	-0-			-0-
*06	750	N	638	-0-	-112 B	-0-	29	1	609	2	Y	-0-			-0-
*07	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	29	1	635	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-			-0-
03	7	N	11	-0-	4 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
*06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1373	-0-	-135 B	-0-	63	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	96	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100 B	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	69	1	1405	2	N	-0-			-0-
*06	2100	N	1456	-0-	-644 B	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-			-0-
*07	1643	N	1482	-0-	-161 B	-0-	65	1	1417	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1340	-0-	-52 B	-0-	62	1	1278	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1182	-0-	-306 B	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	77	1	1630	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	64	1	1310	2	N	-0-			-0-
*06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	88	1	1851	2	Y	13			13
							14	9							
*07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-			13

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1036	-0-	-182 B	-0-	48	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184 B	-0-	50	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	55	1	1162	2	N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	61	1	1238	2	N	-0-			-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-			-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	X	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2683	-0-	-43	B	-0-	123	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2496	-0-	-387	B	-0-	117	1	2379	2	N	-0-					-0-
*06	2760	N	2245	-0-	-515	B	-0-	102	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*07	2967	N	2967	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2836	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	27	1	587	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	580	-0-	-20	B	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

02	4298	X	4298	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4580	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4186	2	N	-0-					-0-
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3647	2	Y	-0-					-0-
*07	4265	X	4265	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4077	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	1450	N	1412	-0-	-38	B	-729	65	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1499	-0-	-51	B	-729	66	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1435	-0-	-35	B	-729	65	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	B	-729	69	1	1398	2	N	-0-					-0-
*06	1440	N	1398	-0-	-42	B	-729	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1448	-0-	-40	B	-729	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

02	2900	X	1451	-0-	-1449	B	-0-	67	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1706	-0-	-1115	B	-0-	76	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1694	-0-	-796	B	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2210	2	N	-0-					-0-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2455	2	N	-0-					-0-
*07	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4352	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1102 N	2859	-0-	1757 B	-1484	131	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	1934 N	3418	-0-	1484 B	-0-	152	1	3266	2	N	-0-			-0-
04	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	144	1	3040	2	N	-0-			-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	153	1	3104	2	N	-0-			-0-
*06	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	137	1	2889	2	Y	25			25
						28	9							
*07	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	139	1	3026	2	Y	7			32
						8	9							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	1479 N	230	-0-	-1249 B	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
03	837 N	153	-0-	-684 B	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1031	2	N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	59	1	1202	2	N	-0-			-0-
*06	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	57	1	1244	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

02	5887 X	2949	-0-	-2938 B	-0-	135	1	2814	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	4955	-0-	-1338 B	-0-	220	1	4735	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	5767	-0-	-323 B	-0-	261	1	5506	2	N	-0-			-0-
05	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	307	1	6243	2	N	-0-			-0-
*06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	281	1	5923	2	Y	-0-			-0-
*07	6136 X	6136	-0-	-0- B	-0-	270	1	5866	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

02	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	208	1	4320	2	N	-0-			-0-
03	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	201	1	4324	2	N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	140	1	2954	2	N	-0-			-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0- B	-0-	183	1	3716	2	N	-0-			-0-
*06	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	153	1	3227	2	N	-0-			-0-
*07	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	144	1	3128	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	1988 N	2641	-0-	653 B	-0-	121	1	2520	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1990	-0-	-242 B	-0-	88	1	1902	2	N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	91	1	1915	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	1839	-0-	-796 B	-0-	86	1	1753	2	N	-0-			-0-
*06	1920 N	1450	-0-	-470 B	-0-	66	1	1384	2	N	-0-			-0-
*07	2077 N	1367	-0-	-710 B	-0-	60	1	1307	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	355	-0-	-22 B	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	96	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	358	-0-	-1742 B	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	796	-0-	-289 B	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	770	-0-	-216 B	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	85	1	1721	2	N	-0-					-0-
*06	1230	N	819	-0-	-411 B	-0-	37	1	782	2	N	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	78	1	1701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-206					N	-0-					-0-
03	11	N	15	-0-	4 B	-202	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-202					N	-0-					-0-
05	0	N	15	-0-	15 B	-187	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*06	15	N	7	-0-	-8 B	-187	7	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	23	-0-	23 B	-164	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	-0-	-0-	-493 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15					15
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	8	1			8

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2098	-0-	-106 B	-0-	96	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	109	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2163	-0-	-117 B	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2306	2	N	-0-					-0-
*06	2280	N	2243	-0-	-37 B	-0-	101	1	2123	2	Y	17					17
							19	9									
*07	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					17

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	215	1	4476	2	N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	208	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	183	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	203	1	4129	2	N	-0-					-0-
*06	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-					-0-
*07	4712	X	4406	-0-	-306 B	-0-	194	1	4212	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	B	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1348	-0-	-295	B	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					-0-
*06	1830	N	1523	-0-	-307	B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1492	-0-	-244	B	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	823	-0-	-231	B	-0-	39	1	784	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	789	-0-	-381	B	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	551	-0-	-224	B	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

02	4622	X	4622	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4410	2	N	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-	223	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	B	-0-	265	1	5387	2	N	-0-					-0-
*06	5428	X	5428	-0-	-0-	B	-0-	246	1	5174	2	Y	7					7
								8	9									
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	B	-0-	218	1	4738	2	Y	1					8
								1	9									

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	3940	X	3940	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4180	2	N	-0-					-0-
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3886	2	Y	7					7
								8	9									
*07	2883	X	2607	-0-	-276	B	-0-	115	1	2492	2	Y	-0-					7

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

02	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2408	-0-	-320	B	-0-	107	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
*06	2340	N	2089	-0-	-251	B	-0-	94	1	1971	2	Y	22					22
								24	9									
*07	2542	N	2406	-0-	-136	B	-0-	106	1	2298	2	Y	2	18	1			6
								2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2256	-0-	-6 B	-0-	104	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	136	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	132	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	140	1	2854	2	N	-0-					-0-
*06	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	132	1	2786	2	Y	17					17
							19	9									
*07	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	133	1	2883	2	Y	-0-	17	1			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

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

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3467	-0-	-158 B	-0-	159	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3559	-0-	-316 B	-0-	158	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	153	1	3233	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	2431	-0-	-1271 B	-0-	114	1	2317	2	N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	172	1	3622	2	Y	-0-					-0-
*07	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	160	1	3465	2	Y	-0-					-0-

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
02	1160	N	937	-0-	-223 B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	922	-0-	-659 B	-0-	41	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	897	-0-	-573 B	-0-	41	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	60	1	1218	2	N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	84	1	1827	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	91	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	81	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	83	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					-0-
*06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1616	-0-	-89 B	-0-	71	1	1545	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	135	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	117	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	107	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
*06	2465	X	2465	-0-	-0- B	-0-	112	1	2353	2	Y	-0-					-0-
*07	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	67	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	773	-0-	-746 B	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	2610	N	2218	-0-	-392 B	-0-	102	1	2116	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	239	-0-	-2086 B	-0-	11	1	228	2	N	-0-			-0-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	18	1	371	2	N	-0-			-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0- B	-0-	244	1	4959	2	N	-0-			-0-
*06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	111	1	2332	2	Y	-0-			-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	1189	N	731	-0-	-458 B	-0-	34	1	697	2	N	-0-			-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	86	1	1845	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1012	-0-	-218 B	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-
05	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	35	1	703	2	N	-0-			-0-
*06	1230	N	714	-0-	-516 B	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
*07	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	27	1	589	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

02	609	N	-0-	-0-	-609 B	-0-					N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
04	37380	X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					N	-0-			-0-
05	38626	X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					N	-0-			-0-
*06	37380	X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	38626	X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

02	2813	X	2749	-0-	-64 B	-0-	126	1	2623	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1897	-0-	-1110 B	-0-	84	1	1813	2	N	-0-			-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	150	1	3163	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2944	-0-	-1 B	-0-	138	1	2806	2	N	-0-			-0-
*06	1830	N	1109	-0-	-721 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-			-0-
*07	3007	X	2790	-0-	-217 B	-0-	123	1	2667	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	149	1	3099	2	N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	151	1	3263	2	N	-0-			-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	143	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	156	1	3180	2	N	-0-			-0-
*06	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	140	1	2943	2	Y	12			12
							13	9							
*07	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	138	1	2989	2	Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3302	-0-	-323 B	-0-	152	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	175	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67 B	-0-	167	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	3831	X	3655	-0-	-176 B	-0-	171	1	3484	2	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3591	-0-	-99 B	-0-	163	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*07	3813	X	3653	-0-	-160 B	-0-	161	1	3492	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

02	899	N	865	-0-	-34 B	-921	40	1	825	2	N	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62 B	-921	40	1	859	2	N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61 B	-921	39	1	830	2	N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38 B	-921	42	1	850	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	834	-0-	-36 B	-921	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	863	-0-	-36 B	-921	38	1	825	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	2146	N	2095	-0-	-51 B	-168	96	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2193	-0-	-101 B	-168	97	1	2096	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2132	-0-	-88 B	-168	97	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2198	-0-	-34 B	-168	103	1	2095	2	N	-0-					-0-
*06	2130	N	2087	-0-	-43 B	-168	95	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2056	-0-	-145 B	-168	91	1	1965	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	1131	N	1106	-0-	-25 B	-1154	51	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1169	-0-	-9 B	-1154	52	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90 B	-1154	48	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44 B	-1154	53	1	1081	2	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1071	-0-	-69 B	-1154	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1107	-0-	22 B	-1132	49	1	1058	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

02	232	N	230	-0-	-2 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

02	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	94	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	101	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	89	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1803	-0-	-398 B	-0-	85	1	1718	2	N	-0-					-0-
*06	2190	N	1764	-0-	-426 B	-0-	80	1	1684	2	N	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	91	1	1977	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

02	1827	N	1681	-0-	-146 B	-0-	77	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284 B	-0-	77	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	521	-0-	-1159 B	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	7	-0-	-1791 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	1680	N	67	-0-	-1613 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

02	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	1797	-0-	-528 B	-0-	80	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1068	-0-	-1122 B	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	528	-0-	-1642 B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-
*06	1740 N	884	-0-	-856 B	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
*07	1116 N	751	-0-	-365 B	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	78	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1053	-0-	-466 B	-0-	76	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	681	-0-	-459 B	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
*06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	77	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	87	1	984	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

02	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	146	1	3025	2	N	-0-					160
03	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	151	1	3244	2	N	-0-					160
04	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	149	1	3143	2	N	-0-					160
05	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	153	1	3120	2	N	-0-					160
*06	2280 X	779	-0-	-1501 B	-0-	35	1	733	2	Y	10					170
						11	9									
*07	2356 X	1982	-0-	-374 B	-0-	87	1	1891	2	Y	4	144	1			30
						4	9									

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	221	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	4997	-0-	-118 B	-0-	222	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	4950 X	4215	-0-	-735 B	-0-	191	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	250	1	5077	2	N	-0-					-0-
*06	5047 X	5047	-0-	-0- B	-0-	228	1	4800	2	Y	17					17
						19	9									
*07	5146 X	5071	-0-	-75 B	-0-	223	1	4848	2	Y	-0-					17

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

02	1885 X	544	-0-	-1341 B	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	150	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	1950 X	1875	-0-	-75 B	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2023 X	2023	-0-	-0- B	-0-	95	1	1928	2	N	-0-					-0-
*06	1950 X	1160	-0-	-790 B	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*07	2051 X	2051	-0-	-0- B	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-781					N	-0-					-0-
03	93	N	99	-0-	6 B	-775	4	1	95	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-775					N	-0-					-0-
05	0	N	119	-0-	119 B	-656	6	1	113	2	N	-0-					-0-
*06	90	N	76	-0-	-14 B	-656	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*07	0	N	304	-0-	304 B	-352	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	-0-	-0-	-2552 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
04	32218	X	32218	-0-	-0- B	-0-	1460	1	30758	2	N	-0-					-0-
05	78616	X	17619	-0-	-60997 B	-0-	826	1	16793	2	N	-0-					-0-
*06	76080	X	14222	-0-	-61858 B	-0-	645	1	13577	2	Y	-0-					-0-
07	78616	X	NO RPT	-0-	-78616 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	648	-0-	68 B	-1416	49	1	599	2	N	-0-					-0-
03	651	N	450	-0-	-201 B	-1416	32	1	418	2	N	-0-					-0-
04	780	N	314	-0-	-466 B	-1416	22	1	292	2	N	-0-					-0-
05	682	N	307	-0-	-375 B	-1416	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	345	-0-	-105 B	-1416	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	357	-0-	47 B	-1369	29	1	328	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	227	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0- B	-0-	400	1	8621	2	N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0- B	-0-	187	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	7	-0-	-1729 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	1680	X	246	-0-	-1434 B	-0-	10	1	208	2	Y	25					25
							28	9									
*07	10100	X	10100	-0-	-0- B	-0-	445	1	9655	2	Y	-0-	19	1			5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	228	-0-	-4 B	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2312	-0-	-327 B	-0-	106	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2385	-0-	-436 B	-0-	106	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1852	-0-	-878 B	-0-	84	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1753	-0-	-1068 B	-0-	82	1	1671	2	N	-0-					-0-
*06	2730	X	2621	-0-	-109 B	-0-	119	1	2502	2	Y	-0-					-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	141	1	3072	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 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
02	6235	X	5195	-0-	-1040	B	-0-	239	1	4956	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6291	-0-	-95	B	-0-	279	1	6012	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4613	-0-	-1567	B	-0-	209	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	5565	X	1024	-0-	-4541	B	-0-	48	1	976	2	N	-0-			-0-
*06	4950	X	4590	-0-	-360	B	-0-	208	1	4382	2	Y	-0-			-0-
*07	5813	X	5813	-0-	-0-	B	-0-	256	1	5557	2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3333	2	N	-0-			-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3378	2	N	-0-			-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3020	2	N	-0-			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2627	2	N	-0-			-0-
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-			-0-
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2846	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16414	X	15056	-0-	-1358	B	-0-	691	1	14365	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	15794	-0-	-1690	B	-0-	700	1	15094	2	N	-0-			-0-
04	16020	X	14994	-0-	-1026	B	-0-	680	1	14314	2	N	-0-			-0-
05	16094	X	15249	-0-	-845	B	-0-	715	1	14534	2	N	-0-			-0-
*06	15000	X	14469	-0-	-531	B	-0-	656	1	13813	2	N	-0-			-0-
*07	15500	X	14796	-0-	-704	B	-0-	651	1	14145	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15289	X	15289	-0-	-0-	B	-0-	702	1	14587	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	15057	-0-	-722	B	-0-	668	1	14389	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	14133	-0-	-747	B	-0-	641	1	13492	2	N	-0-			-0-
05	15116	X	14597	-0-	-519	B	-0-	684	1	13913	2	N	-0-			-0-
*06	14280	X	11001	-0-	-3279	B	-0-	499	1	10502	2	Y	-0-			-0-
*07	15268	X	15268	-0-	-0-	B	-0-	672	1	14596	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3018	2	N	-0-			125
03	3317	X	2788	-0-	-529	B	-0-	124	1	2664	2	N	-0-			125
04	3210	X	2344	-0-	-866	B	-0-	106	1	2238	2	N	-0-			125
05	2833	X	1767	-0-	-1066	B	-0-	81	1	1656	2	N	27			152
								30	9							
*06	2550	X	1467	-0-	-1083	B	-0-	66	1	1383	2	Y	16			168
								18	9							
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4484	2	Y	-0-			168

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-1448	75	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1745	-0-	9	B	-1439	77	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1536	-0-	-54	B	-1439	70	1	1466	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1657	-0-	-79	B	-1439	78	1	1579	2	N	-0-			-0-
*06	1680	N	1547	-0-	-133	B	-1439	70	1	1477	2	Y	-0-			-0-
*07	1581	N	1620	-0-	39	B	-1400	71	1	1549	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11046	X	11046	-0-	-0- B	-0-	507	1	10539	2	N	-0-					-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0- B	-0-	482	1	10379	2	N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0- B	-0-	384	1	8078	2	N	-0-					-0-
05	11000	X	11000	-0-	-0- B	-0-	516	1	10484	2	N	-0-					-0-
*06	7999	X	7999	-0-	-0- B	-0-	360	1	7573	2	Y	60					60
							66	9									
*07	10413	X	10413	-0-	-0- B	-0-	458	1	9955	2	Y	-0-	60	1			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

02	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	44	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	69	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	100	1	2115	2	N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	121	1	2461	2	N	-0-					-0-
*06	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	119	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*07	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	122	1	2647	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	645	1	8160	2	N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0- B	-0-	615	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0- B	-0-	477	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0- B	-0-	660	1	7737	2	N	-0-					-0-
*06	6240	X	726	-0-	-5514 B	-0-	53	1	673	2	Y	-0-					-0-
*07	9424	X	8194	-0-	-1230 B	-0-	361	1	7833	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

02	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	297	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	259	1	5579	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	284	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	252	1	5115	2	N	-0-					-0-
*06	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	156	1	3287	2	Y	-0-					-0-
*07	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	212	1	4593	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

02	7698	X	7698	-0-	-0- B	-0-	353	1	7345	2	N	-0-					-0-
03	14859	X	14859	-0-	-0- B	-0-	659	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	12358	X	12358	-0-	-0- B	-0-	560	1	11798	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	2531	-0-	-4413 B	-0-	119	1	2412	2	N	-0-					-0-
*06	11939	X	11939	-0-	-0- B	-0-	542	1	11397	2	Y	-0-					-0-
*07	14445	X	14445	-0-	-0- B	-0-	636	1	13809	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

02	19400	X	19400	-0-	-0- B	-0-	891	1	18509	2	N	-0-					-0-
03	17543	X	17543	-0-	-0- B	-0-	778	1	16765	2	N	-0-					-0-
04	15650	X	15650	-0-	-0- B	-0-	709	1	14941	2	N	-0-					-0-
05	13792	X	10737	-0-	-3055 B	-0-	503	1	10234	2	N	-0-					-0-
*06	20383	X	20383	-0-	-0- B	-0-	925	1	19458	2	Y	-0-					-0-
*07	17331	X	17331	-0-	-0- B	-0-	763	1	16568	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10904 X	9930	-0-	-974 B	-0-	548	1	9382	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	10285	-0-	-1371 B	-0-	456	1	9829	2	N	-0-			-0-
04	10260 X	9355	-0-	-905 B	-0-	424	1	8931	2	N	-0-			-0-
05	10602 X	9010	-0-	-1592 B	-0-	422	1	8588	2	N	-0-			-0-
*06	10260 X	5886	-0-	-4374 B	-0-	267	1	5619	2	Y	-0-			-0-
*07	10602 X	7240	-0-	-3362 B	-0-	319	1	6921	2	Y	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

02	22667 X	22667	-0-	-0- B	-0-	1041	1	21626	2	N	-0-			-0-
03	23916 X	23916	-0-	-0- B	-0-	1061	1	22855	2	N	-0-			-0-
04	23089 X	23089	-0-	-0- B	-0-	1046	1	22043	2	N	-0-			-0-
05	23542 X	23542	-0-	-0- B	-0-	1104	1	22438	2	N	-0-			-0-
*06	22511 X	22511	-0-	-0- B	-0-	1021	1	21490	2	Y	-0-			-0-
*07	23107 X	23107	-0-	-0- B	-0-	1017	1	22090	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

02	10556 X	9846	-0-	-710 B	-0-	543	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	11160 X	9922	-0-	-1238 B	-0-	440	1	9482	2	N	-0-			-0-
04	10140 X	9657	-0-	-483 B	-0-	438	1	9219	2	N	-0-			-0-
05	10540 X	10226	-0-	-314 B	-0-	479	1	9747	2	N	-0-			-0-
*06	10200 X	9336	-0-	-864 B	-0-	423	1	8913	2	Y	-0-			-0-
*07	10540 X	6516	-0-	-4024 B	-0-	287	1	6229	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

02	12528 X	11942	-0-	-586 B	-0-	548	1	11394	2	N	-0-			-0-
03	13392 X	12505	-0-	-887 B	-0-	555	1	11950	2	N	-0-			-0-
04	12780 X	11891	-0-	-889 B	-0-	539	1	11352	2	N	-0-			-0-
05	12798 X	12312	-0-	-486 B	-0-	577	1	11735	2	N	-0-			-0-
*06	12150 X	11744	-0-	-406 B	-0-	533	1	11211	2	N	-0-			-0-
*07	12555 X	12072	-0-	-483 B	-0-	531	1	11541	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

02	18386 X	17412	-0-	-974 B	-0-	799	1	16613	2	N	-0-			-0-
03	19654 X	18783	-0-	-871 B	-0-	833	1	17950	2	N	-0-			-0-
04	19020 X	17564	-0-	-1456 B	-0-	796	1	16768	2	N	-0-			-0-
05	18664 X	17819	-0-	-845 B	-0-	835	1	16984	2	N	-0-			-0-
*06	17670 X	17194	-0-	-476 B	-0-	780	1	16414	2	Y	-0-			-0-
*07	18259 X	18032	-0-	-227 B	-0-	794	1	17238	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

02	16965 X	14485	-0-	-2480 B	-0-	665	1	13820	2	N	-0-			-0-
03	18135 X	15064	-0-	-3071 B	-0-	668	1	14396	2	N	-0-			-0-
04	16230 X	14202	-0-	-2028 B	-0-	644	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	15827 X	14509	-0-	-1318 B	-0-	680	1	13829	2	N	-0-			-0-
*06	14280 X	11161	-0-	-3119 B	-0-	506	1	10655	2	Y	-0-			-0-
*07	16546 X	16546	-0-	-0- B	-0-	728	1	15818	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

02	15242 X	15242	-0-	-0- B	-0-	700	1	14542	2	N	-0-			-0-
03	16143 X	16143	-0-	-0- B	-0-	716	1	15427	2	N	-0-			-0-
04	15552 X	15552	-0-	-0- B	-0-	705	1	14847	2	N	-0-			-0-
05	16024 X	16024	-0-	-0- B	-0-	751	1	15273	2	N	-0-			-0-
*06	15318 X	15318	-0-	-0- B	-0-	695	1	14623	2	Y	-0-			-0-
*07	16182 X	4019	-0-	-12163 B	-0-	177	1	3842	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11426 X	10868	-0-	-558 B	-0-	499	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	12183 X	11572	-0-	-611 B	-0-	513	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11670 X	11188	-0-	-482 B	-0-	507	1	10681	2	N	-0-					-0-
05	11796 X	11438	-0-	-358 B	-0-	536	1	10902	2	N	-0-					-0-
*06	11250 X	11213	-0-	-37 B	-0-	509	1	10704	2	Y	-0-					-0-
*07	11625 X	11498	-0-	-127 B	-0-	506	1	10992	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

02	8643 X	8643	-0-	-0- B	-0-	397	1	8246	2	N	-0-					-0-
03	8370 X	7045	-0-	-1325 B	-0-	312	1	6733	2	N	-0-					-0-
04	8479 X	8479	-0-	-0- B	-0-	384	1	8095	2	N	-0-					-0-
05	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	406	1	8256	2	N	-0-					-0-
*06	8100 X	6036	-0-	-2064 B	-0-	274	1	5762	2	Y	-0-					-0-
*07	9238 X	8704	-0-	-534 B	-0-	383	1	8321	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

02	20416 X	19279	-0-	-1137 B	-0-	885	1	18394	2	N	-0-					-0-
03	21793 X	20439	-0-	-1354 B	-0-	906	1	19533	2	N	-0-					-0-
04	20640 X	19702	-0-	-938 B	-0-	893	1	18809	2	N	-0-					-0-
05	20790 X	20196	-0-	-594 B	-0-	947	1	19249	2	N	-0-					-0-
*06	19710 X	19341	-0-	-369 B	-0-	877	1	18464	2	Y	-0-					-0-
*07	20367 X	19726	-0-	-641 B	-0-	868	1	18858	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	19923 X	18776	-0-	-1147 B	-0-	1428	1	17348	2	N	-0-					141
03	20832 X	19877	-0-	-955 B	-0-	1430	1	18447	2	N	-0-					141
04	20160 X	19131	-0-	-1029 B	-0-	1313	1	17818	2	N	-0-					141
05	20361 X	20361	-0-	-0- B	-0-	1268	1	19093	2	N	-0-					141
*06	19261 X	19261	-0-	-0- B	-0-	1300	1	17961	2	Y	-0-					141
*07	19641 X	19641	-0-	-0- B	-0-	1596	1	18037	2	Y	7	79	1			69
						8	9									

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	23605 X	23605	-0-	-0- B	-0-	1084	1	22521	2	N	-0-					-0-
03	23364 X	23364	-0-	-0- B	-0-	1036	1	22328	2	N	-0-					-0-
04	23583 X	23583	-0-	-0- B	-0-	1069	1	22514	2	N	-0-					-0-
05	25145 X	25145	-0-	-0- B	-0-	1179	1	23966	2	N	-0-					-0-
*06	23742 X	23742	-0-	-0- B	-0-	1077	1	22665	2	Y	-0-					-0-
*07	24053 X	24053	-0-	-0- B	-0-	1059	1	22994	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

02	18096 X	17976	-0-	-120 B	-0-	825	1	17151	2	N	-0-					-0-
03	19344 X	19081	-0-	-263 B	-0-	846	1	18235	2	N	-0-					-0-
04	18720 X	18212	-0-	-508 B	-0-	825	1	17387	2	N	-0-					-0-
05	18992 X	18590	-0-	-402 B	-0-	871	1	17719	2	N	-0-					-0-
*06	18240 X	17728	-0-	-512 B	-0-	804	1	16924	2	Y	-0-					-0-
*07	18848 X	17905	-0-	-943 B	-0-	788	1	17117	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17632 X	16883	-0-	-749 B	-0-	775	1	16108	2	N	-0-			-0-
03	18848 X	16461	-0-	-2387 B	-0-	730	1	15731	2	N	-0-			-0-
04	18240 X	16729	-0-	-1511 B	-0-	758	1	15971	2	N	-0-			-0-
05	17298 X	16008	-0-	-1290 B	-0-	750	1	15258	2	N	-0-			-0-
*06	15930 X	15478	-0-	-452 B	-0-	702	1	14776	2	Y	-0-			-0-
*07	17267 X	17267	-0-	-0- B	-0-	760	1	16507	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	11600 X	10238	-0-	-1362 B	-0-	470	1	9768	2	N	-0-			-0-
03	12400 X	11275	-0-	-1125 B	-0-	500	1	10775	2	N	-0-			-0-
04	11490 X	8188	-0-	-3302 B	-0-	371	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	13574 X	13574	-0-	-0- B	-0-	636	1	12938	2	N	-0-			-0-
*06	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	528	1	11117	2	Y	-0-			-0-
*07	11014 X	11014	-0-	-0- B	-0-	485	1	10529	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	8323 X	7279	-0-	-1044 B	-0-	540	1	6739	2	N	-0-			-0-
03	9948 X	9948	-0-	-0- B	-0-	636	1	9312	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	7986	-0-	-624 B	-0-	564	1	7422	2	N	-0-			-0-
05	9823 X	9823	-0-	-0- B	-0-	728	1	9095	2	N	-0-			-0-
*06	8610 X	7090	-0-	-1520 B	-0-	538	1	6552	2	Y	-0-			-0-
*07	9951 X	4428	-0-	-5523 B	-0-	195	1	4233	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	7888 X	6865	-0-	-1023 B	-0-	315	1	6550	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	7453	-0-	-979 B	-0-	331	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	6222	-0-	-1398 B	-0-	282	1	5940	2	N	-0-			-0-
05	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	334	1	6783	2	N	-0-			-0-
*06	7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	326	1	6870	2	Y	-0-			-0-
*07	6853 X	6853	-0-	-0- B	-0-	302	1	6551	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	12992 X	12124	-0-	-868 B	-6831	557	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12740	-0-	-1055 B	-6831	565	1	12175	2	N	-0-			-0-
04	13140 X	12120	-0-	-1020 B	-6831	549	1	11571	2	N	-0-			-0-
05	13030 X	12395	-0-	-635 B	-6831	581	1	11814	2	N	-0-			-0-
*06	12270 X	11800	-0-	-470 B	-6831	535	1	11265	2	Y	-0-			-0-
*07	12679 X	11941	-0-	-738 B	-6831	526	1	11415	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	9135 X	8756	-0-	-379 B	-0-	402	1	8354	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	9361	-0-	-342 B	-0-	415	1	8946	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	8671	-0-	-659 B	-0-	393	1	8278	2	N	-0-			-0-
05	9259 X	9224	-0-	-35 B	-0-	432	1	8792	2	N	-0-			-0-
*06	8760 X	8677	-0-	-83 B	-0-	394	1	8283	2	Y	-0-			-0-
*07	9052 X	8751	-0-	-301 B	-0-	385	1	8366	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	X	2595	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2460	2	N	15	196	1			65
								17	9									
03	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2894	2	N	131					196
								144	9									
04	1802	X	1802	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1720	2	N	-0-					196
05	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2706	2	N	-0-					196
*06	2066	X	2066	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1940	2	Y	31					227
								34	9									
*07	2359	X	2359	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2214	2	Y	39	228	1			38
								43	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	185	1	3848	2	N	-0-					-0-
03	4472	X	4472	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2123	-0-	-247	B	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	229	1	4651	2	N	-0-					-0-
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3743	2	Y	33					33
								36	9									
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3385	2	Y	4	34	1			3
								4	9									

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

02	22562	X	19115	-0-	-3447	B	-2210278	878	1	18237	2	N	-0-					-0-
03	23064	X	24961	-0-	1897	B	-2208381	1107	1	23854	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	22615	-0-	295	B	-2208086	1025	1	21590	2	N	-0-					-0-
05	22382	X	22122	-0-	-260	B	-2208086	1037	1	21085	2	N	-0-					-0-
*06	21810	X	20494	-0-	-1316	B	-2208086	930	1	19564	2	Y	-0-					-0-
*07	22537	X	21368	-0-	-1169	B	-2208086	941	1	20427	2	Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	609	N	192	-0-	-417	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	774	-0-	-996	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*07	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	352	-0-	-488	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

02	1479	N	431	-0-	-1048	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	353	-0-	-763	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*06	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2088 N	1102	-0-	-986 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	437	-0-	-1723 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	375	-0-	-803 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*06	1020 N	951	-0-	-69 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	959	-0-	-157 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	1305 N	288	-0-	-1017 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	533	-0-	-769 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
*06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07	899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756	3		N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	392	-0-	-1282 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	2697 X	1938	-0-	-759 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2370 X	1663	-0-	-707 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1703	-0-	-746 B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	1761	-0-	-609 B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
07	2077 X	1199	-0-	-878 B	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

02	4147 X	2262	-0-	-1885 B	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3360 X	1042	-0-	-2318 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1067	-0-	-2157 B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2153	-0-	-187 B	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2332	-0-	-86 B	-0-	2332	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	975	-0-	975 B	975	975	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	697	-0-	697 B	1672	697	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	449	-0-	449 B	2121	449	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	729	-0-	-2121 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*07	593 X	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3509 X	1922	-0-	-1587 B	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2343	-0-	-1408 B	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
04	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3134	-0-	-276 B	-0-	3134 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

02	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
04	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2913	-0-	-32 B	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2541	-0-	-489 B	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2366	-0-	-765 B	-0-	2366 2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	1769 X	1537	-0-	-232 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
03	1953 X	1653	-0-	-300 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1343	-0-	-547 B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
05	1953 X	1524	-0-	-429 B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1366	-0-	-224 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1311	-0-	-332 B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-			112
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			112
04	630 N	389	-0-	-241 B	-0-	389 2		N	-0-			112
05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-			112
06	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 2		N	-0-			112
*07	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2018	-0-	-52 B	-0-	2018 2		N	-0-			-0-
*07	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517 2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	3712 X	783	-0-	-2929 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	3968 X	403	-0-	-3565 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	340	-0-	-3500 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
05	1209 X	117	-0-	-1092 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06	810 X	363	-0-	-447 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
07	837 X	288	-0-	-549 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

02	3596 X	2500	-0-	-1096 B	-0-	2500 2		N	-0-			25
03	3844 X	2771	-0-	-1073 B	-0-	2771 2		N	-0-			25
04	3000 X	2497	-0-	-503 B	-0-	2497 2		N	-0-			25
05	2914 X	2339	-0-	-575 B	-0-	2339 2		N	-0-			25
06	2820 X	2340	-0-	-480 B	-0-	2340 2		N	-0-			25
07	2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201 2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5192	X	5192	-0-	-0- B	-0-	155	1	5037	2	Y	-0-					12
03	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	162	1	4837	2	Y	-0-					12
04	4500	X	3927	-0-	-573 B	-0-	130	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4650	X	4614	-0-	-36 B	-0-	154	1	4460	2	Y	-0-					12
06	4500	X	3144	-0-	-1356 B	-0-	100	1	3044	2	Y	-0-					12
07	4650	X	1969	-0-	-2681 B	-0-	61	1	1908	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	83	1	2687	2	N	-0-					182
03	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	85	1	2538	2	N	-0-					182
04	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	85	1	2485	2	N	-0-					182
05	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	84	1	2451	2	N	-0-					182
06	2400	X	2393	-0-	-7 B	-0-	76	1	2317	2	N	-0-					182
07	2480	X	2218	-0-	-262 B	-0-	69	1	2149	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

02	145	N	81	-0-	-64 B	-0-	81	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					20
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					20
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					20
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					20
*07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

02	3248	X	3116	-0-	-132 B	-0-	93	1	3023	2	Y	-0-					95
03	3658	X	3017	-0-	-641 B	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					95
04	3540	X	2600	-0-	-940 B	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-					95
05	3658	X	1911	-0-	-1747 B	-0-	64	1	1847	2	Y	-0-					95
06	3210	X	1552	-0-	-1658 B	-0-	49	1	1503	2	Y	-0-					95
07	3317	X	1591	-0-	-1726 B	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

02	1102	N	1061	-0-	-41 B	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-					143
03	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	40	1	1190	2	Y	-0-					143
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-					143
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					143
06	1200	N	1134	-0-	-66 B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-					143
*07	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	53	1	1646	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

02	522	N	477	-0-	-45 B	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	20	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	21	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

02	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	56	1	1823	2	N	-0-					30
03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	54	1	1607	2	N	-0-					30
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					30
05	2015	N	1575	-0-	-440 B	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					30
06	1620	N	1576	-0-	-44 B	-0-	50	1	1526	2	N	-0-					30
07	1736	N	1465	-0-	-271 B	-0-	45	1	1420	2	N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	58	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	229	-0-	-1910 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	103	-0-	-1967 B	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

02	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	94	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	943	-0-	-142 B	-0-	31	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	718	-0-	-152 B	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	861	-0-	-596 B	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1275	-0-	-135 B	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	738	-0-	-719 B	-0-	23	1	715	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	33	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	895	-0-	-185 B	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226 B	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	689	-0-	-271 B	-0-	22	1	667	2	Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	34	1	1072	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

02	2871	X	2464	-0-	-407 B	-0-	73	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2030	-0-	-1039 B	-0-	66	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	122	1	3568	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2739	-0-	-268 B	-0-	91	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1841	-0-	-1069 B	-0-	59	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2011	-0-	-1058 B	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

02	4031	X	3745	-0-	-286 B	-0-	112	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3621	-0-	-688 B	-0-	117	1	3504	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2808	-0-	-1302 B	-0-	93	1	2715	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3830	-0-	-324 B	-0-	127	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3555	-0-	-315 B	-0-	113	1	3442	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	2977	-0-	-1022 B	-0-	92	1	2885	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

02	6496	X	6387	-0-	-109 B	-0-	190	1	6197	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6871	-0-	-73 B	-0-	223	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6443	-0-	-277 B	-0-	214	1	6229	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6274	-0-	-670 B	-0-	209	1	6065	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6431	-0-	-229 B	-0-	205	1	6226	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6269	-0-	-613 B	-0-	194	1	6075	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

02	5655	X	4462	-0-	-1193 B	-0-	133	1	4329	2	Y	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0- B	-0-	234	1	6968	2	Y	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0- B	-0-	236	1	6858	2	Y	-0-					-0-
05	7237	X	7237	-0-	-0- B	-0-	241	1	6996	2	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5339	-0-	-1621 B	-0-	170	1	5169	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6430	-0-	-886 B	-0-	199	1	6231	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
02	T. A.	64	-0-	64 B	64	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	64					Y	-0-			-0-
04	64 X	-0-	-0-	-64 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

02	2987 X	2850	-0-	-137 B	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	3031	-0-	-162 B	-0-	98	1	2933	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	102	1	2962	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2919	-0-	-367 B	-0-	97	1	2822	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2353	-0-	-827 B	-0-	75	1	2278	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2760	-0-	-402 B	-0-	85	1	2675	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	135	1	3912	2	Y	-0-			-0-
05	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-			-0-
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	89	1	2693	2	Y	-0-			-0-
*07	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	86	1	2689	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	53	1	1716	2	Y	-0-			-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	67	1	2015	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1631	-0-	-169 B	-0-	54	1	1577	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1129	-0-	-731 B	-0-	38	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	389	-0-	-1411 B	-0-	12	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	229	-0-	-1445 B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

02	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	105	1	3430	2	Y	-0-			-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	120	1	3572	2	Y	-0-			-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	118	1	3430	2	Y	-0-			-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2017	-0-	-953 B	-0-	64	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2216	-0-	-853 B	-0-	69	1	2147	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	3393 X	2819	-0-	-574 B	-0-	84	1	2735	2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	2477	-0-	-1150 B	-0-	80	1	2397	2	Y	-0-			-0-
04	3510 X	3176	-0-	-334 B	-0-	106	1	3070	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	2730	-0-	-897 B	-0-	91	1	2639	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	70	1	2130	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2979	-0-	-307 B	-0-	92	1	2887	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	4176 X	958	-0-	-3218 B	-0-	29	1	929	2	Y	-0-			-0-
03	4185 X	3174	-0-	-1011 B	-0-	103	1	3071	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	892	-0-	-3548 B	-0-	30	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	12	-0-	-4576 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	4440 X	2136	-0-	-2304 B	-0-	68	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2941	-0-	-221 B	-0-	91	1	2850	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
02	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	51	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	55	1	1687	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1869	-0-	-456 B	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

02	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	54	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1843	-0-	-110 B	-0-	61	1	1782	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	24	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	747	-0-	-896 B	-0-	23	1	724	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

02	2088	X	1700	-0-	-388 B	-0-	51	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	961	-0-	-1271 B	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0- B	-0-	73	1	2117	2	Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	108	1	3129	2	Y	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	83	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	77	1	2408	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

02	4553	X	3847	-0-	-706 B	-0-	114	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3240	-0-	-1937 B	-0-	105	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3146	-0-	-1864 B	-0-	105	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	412	-0-	-4765 B	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	119	-0-	-4351 B	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	147	1	4799	2	Y	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0- B	-0-	157	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	2869	-0-	-2711 B	-0-	95	1	2774	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4842	-0-	-924 B	-0-	161	1	4681	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4459	-0-	-1121 B	-0-	142	1	4317	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5259	-0-	-42 B	-0-	163	1	5096	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	5953	X	5953	-0-	-0- B	-0-	178	1	5775	2	Y	-0-					48
03	4154	X	1215	-0-	-2939 B	-0-	39	1	1176	2	Y	-0-					48
04	4410	X	1909	-0-	-2501 B	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					48
05	4557	X	4044	-0-	-513 B	-0-	135	1	3909	2	Y	-0-					48
06	8662	X	8662	-0-	-0- B	-0-	276	1	8386	2	Y	-0-					48
07	4557	X	3509	-0-	-1048 B	-0-	109	1	3400	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	122	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0- B	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0- B	-0-	144	1	4203	2	Y	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	152	1	4409	2	Y	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	161	1	4904	2	Y	-0-					-0-
*07	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	159	1	4978	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-					11
03	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-					11
04	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	93	1	2707	2	Y	-0-					11
05	2666 X	2375	-0-	-291 B	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-					11
06	2580 X	1463	-0-	-1117 B	-0-	47	1	1416	2	Y	-0-					11
*07	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	139	1	4360	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	4495 X	3015	-0-	-1480 B	-0-	90	1	2925	2	Y	-0-					11
03	4526 X	3908	-0-	-618 B	-0-	127	1	3781	2	Y	-0-					11
04	4380 X	3274	-0-	-1106 B	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-					11
05	4402 X	3802	-0-	-600 B	-0-	126	1	3676	2	Y	-0-					11
06	4260 X	3280	-0-	-980 B	-0-	104	1	3176	2	Y	-0-					11
*07	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	126	1	3957	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	156	1	4641	2	Y	-0-					-0-
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	108	1	3155	2	Y	-0-					-0-
05	2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	75	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	1950 X	1776	-0-	-174 B	-0-	57	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*07	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

02	4524 X	3227	-0-	-1297 B	-0-	96	1	3131	2	Y	-0-					14
03	4247 X	4234	-0-	-13 B	-0-	137	1	4097	2	Y	-0-					14
04	4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	111	1	3236	2	Y	-0-					14
05	4929 X	2329	-0-	-2600 B	-0-	78	1	2251	2	Y	-0-					14
06	4770 X	1656	-0-	-3114 B	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-					14
07	4247 X	2314	-0-	-1933 B	-0-	72	1	2242	2	Y	-0-					14

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	2958 X	868	-0-	-2090 B	-0-	26	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	1003	-0-	-2159 B	-0-	33	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	853	-0-	-977 B	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	502	-0-	-1389 B	-0-	17	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	1650 X	555	-0-	-1095 B	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	515	-0-	-477 B	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	7482 X	3960	-0-	-3522 B	-0-	118	1	3842	2	Y	-0-					-0-
03	8060 X	3505	-0-	-4555 B	-0-	114	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	7800 X	1255	-0-	-6545 B	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	8060 X	7717	-0-	-343 B	-0-	257	1	7460	2	Y	-0-					-0-
06	6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	207	1	6279	2	Y	-0-					-0-
*07	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	213	1	6674	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	3654 X	3374	-0-	-280 B	-0-	100	1	3274	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3149	-0-	-757 B	-0-	102	1	3047	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	2601	-0-	-1179 B	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2648	-0-	-979 B	-0-	88	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	114	1	3474	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	3472	-0-	-124 B	-0-	107	1	3365	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 #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	153	1	4983	2	Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0- B	-0-	173	1	5150	2	Y	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	163	1	4756	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4858	-0-	-102 B	-0-	162	1	4696	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4679	-0-	-121 B	-0-	149	1	4530	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4853	-0-	-107 B	-0-	150	1	4703	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	5936	X	5936	-0-	-0- B	-0-	177	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	183	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	185	1	5401	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3977	-0-	-1541 B	-0-	132	1	3845	2	Y	-0-					-0-
06	5354	X	5354	-0-	-0- B	-0-	171	1	5183	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5122	-0-	-396 B	-0-	158	1	4964	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					11
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					11
04	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					11
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	35	1	1026	2	Y	-0-					11
06	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	25	1	748	2	Y	-0-					11
07	1209	N	490	-0-	-719 B	-0-	15	1	475	2	Y	-0-					11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	1073	N	838	-0-	-235 B	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	44	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	33	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	973	-0-	-347 B	-0-	31	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1013	-0-	-134 B	-0-	31	1	982	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	4147	X	1603	-0-	-2544 B	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	2262	-0-	-2171 B	-0-	73	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1767	-0-	-1113 B	-0-	59	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1857	-0-	-1119 B	-0-	62	1	1795	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1134	-0-	-1056 B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	8460	X	8460	-0-	-0- B	-0-	252	1	8208	2	Y	-0-					1
03	8852	X	8852	-0-	-0- B	-0-	287	1	8565	2	Y	-0-					1
04	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	273	1	7953	2	Y	-0-					1
05	8463	X	8265	-0-	-198 B	-0-	275	1	7990	2	Y	-0-					1
06	8190	X	7174	-0-	-1016 B	-0-	229	1	6945	2	Y	-0-					1
07	8463	X	7658	-0-	-805 B	-0-	237	1	7421	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

02	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	111	1	3600	2	Y	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0- B	-0-	120	1	3591	2	Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	115	1	3336	2	Y	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	121	1	3511	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	115	1	3485	2	Y	-0-					-0-
*07	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	119	1	3740	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047 X	4956	-0-	-2091 B	-0-	148	1	4808	2	Y	-0-					-0-
03	6820 X	5428	-0-	-1392 B	-0-	176	1	5252	2	Y	-0-					-0-
04	6450 X	5412	-0-	-1038 B	-0-	180	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	6014 X	4777	-0-	-1237 B	-0-	159	1	4618	2	Y	-0-					-0-
06	5820 X	4496	-0-	-1324 B	-0-	143	1	4353	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	4921	-0-	-659 B	-0-	152	1	4769	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	580 N	550	-0-	-30 B	-0-	16	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	17	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	16	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	16	1	481	2	Y	-0-					-0-
*07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	17	1	531	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	4379 X	3807	-0-	-572 B	-0-	113	1	3694	2	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3946	-0-	-735 B	-0-	128	1	3818	2	Y	-0-					-0-
04	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	132	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	137	1	3987	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	3566	-0-	-364 B	-0-	113	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	4092 X	3029	-0-	-1063 B	-0-	94	1	2935	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	18	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	16	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	282	-0-	-258 B	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	196	-0-	-300 B	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	217	1	7083	2	Y	-0-					-0-
03	7688 X	6594	-0-	-1094 B	-0-	214	1	6380	2	Y	-0-					-0-
04	7440 X	5027	-0-	-2413 B	-0-	167	1	4860	2	Y	-0-					-0-
05	7688 X	5122	-0-	-2566 B	-0-	170	1	4952	2	Y	-0-					-0-
06	7440 X	5425	-0-	-2015 B	-0-	173	1	5252	2	Y	-0-					-0-
07	7688 X	6866	-0-	-822 B	-0-	212	1	6654	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

02	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	76	1	2472	2	Y	-0-					44
03	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	131	1	3908	2	Y	-0-					44
04	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	120	1	3482	2	Y	-0-					44
05	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	134	1	3906	2	Y	-0-					44
06	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	125	1	3798	2	Y	-0-					44
*07	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	96	1	3001	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	7917 X	7452	-0-	-465 B	-0-	222	1	7230	2	Y	-0-					-0-
03	8866 X	7555	-0-	-1311 B	-0-	245	1	7310	2	Y	-0-					-0-
04	8580 X	7228	-0-	-1352 B	-0-	240	1	6988	2	Y	-0-					-0-
05	8866 X	6465	-0-	-2401 B	-0-	215	1	6250	2	Y	-0-					-0-
06	7860 X	6194	-0-	-1666 B	-0-	197	1	5997	2	Y	-0-					-0-
07	7967 X	6405	-0-	-1562 B	-0-	198	1	6207	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	96	1	854	2	N	-0-					95
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	72	1	866	2	N	-0-					95
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					95
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	97	1	917	2	N	-0-					95
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	83	1	894	2	N	-0-					95
*07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	92	1	911	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	862	-0-	-626 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

02	3045	X	2712	-0-	-333 B	-0-	269	1	2382	2	N	55					150
							61	9									
03	3255	X	3021	-0-	-234 B	-0-	222	1	2681	2	N	107					257
							118	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	244	1	2943	2	N	34	181	1			110
							37	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	317	1	3001	2	N	30					140
							33	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	251	1	2691	2	N	83					223
							91	9									
07	3317	X	2962	-0-	-355 B	-0-	270	1	2662	2	N	27	183	1			67
							30	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	459	1	899	2	Y	43	36	1			35
							47	9									
03	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	342	1	896	2	Y	3					38
							3	9									
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	383	1	948	2	Y	1					39
							1	9									
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	356	1	901	2	Y	19	34	1			24
							21	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	Y	3					27
							3	9									
07	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	332	1	820	2	Y	3					30
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1447	1	2836	2	Y	117	110	1			107
							129	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1525	1	3991	2	Y	10					117
							11	9									
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1514	1	3750	2	Y	4					121
							4	9									
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1533	1	3880	2	Y	70	113	1			78
							77	9									
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1510	1	3523	2	Y	13					91
							14	9									
*07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	1551	1	3829	2	Y	10					101
							11	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

02	725	N	698	-0-	-27	-0-	226	1	443	2	Y	26	28	1			27
							29	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	271	1	710	2	Y	3					30
							3	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	237	1	587	2	Y	1					31
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	245	1	620	2	Y	16	28	1			19
							18	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	578	2	Y	3					22
							3	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	253	1	623	2	Y	3					25
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	163	2	Y	1					9
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	1	163	2	Y	-0-					9
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	169	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	71	1	166	2	Y	-0-					6
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	64	1	158	2	Y	1					7
							1	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	729	-0-	729	17222	729	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	852	-0-	852	18074	852	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	871	-0-	871	18945	871	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	18046				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

02	DLQ G-10	214	-0-	214	5687	214	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	5932	245	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	232	-0-	232	6164	232	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6164				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6164				N	NO RPT			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	5916				N	NO RPT			-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

02	DLQ G-10	73	-0-	73	3852	73	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	3935	83	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	4022	87	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4022				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4022				N	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	3929				N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	DLQ G-10	489	-0-	489	10813	489	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	552	-0-	552	11365	552	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	502	-0-	502	11867	502	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11867				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11867				N	NO RPT			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	11340				N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

02	DLQ G-10	402	-0-	402	7941	402	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	8406	465	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	8880	474	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8880				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8880				N	NO RPT			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	8384				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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	57	1	574	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	771	-0-	-252	-0-	69	1	702	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

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					90
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					90
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-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

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

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

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	Y	-0-			7
05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-			7
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-			7
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			7

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

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

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	2	Y	-0-			6
03	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	220	1	3588	2	Y	-0-			6
04	4680	X	3155	-0-	-1525	-0-	100	1	3055	2	Y	-0-			6
05	4991	X	1985	-0-	-3006	-0-	60	1	1925	2	Y	-0-			6
06	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-			6
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			6

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

02	1566 X	1131	-0-	-435	-0-	96	1	1034	2	N	1					55
						1	9									
03	1488 X	998	-0-	-490	-0-	90	1	902	2	N	5	10	1			50
						6	9									
04	1410 X	1032	-0-	-378	-0-	95	1	937	2	N	-0-					50
05	1333 X	847	-0-	-486	-0-	58	1	785	2	N	4					54
						4	9									
06	1170 X	774	-0-	-396	-0-	54	1	720	2	N	-0-					54
*07	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N	3					57
						3	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1624	-0-	-725	-0-	137	1	1485	2	N	2					188
							2	9									
03	2511	X	1945	-0-	-566	-0-	176	1	1760	2	N	8	15	1			181
							9	9									
04	2430	X	2146	-0-	-284	-0-	198	1	1947	2	N	1					182
							1	9									
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	193	1	2616	2	N	20					202
							22	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	55					257
							61	9									
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	161	1	2378	2	N	37					294
							41	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	1943	X	1918	-0-	-25	-0-	162	1	1754	2	N	2					114
							2	9									
03	2077	X	1958	-0-	-119	-0-	177	1	1772	2	N	8	13	1			109
							9	9									
04	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	177	1	1735	2	N	-0-					109
05	2139	X	1825	-0-	-314	-0-	125	1	1690	2	N	9					118
							10	9									
06	2070	X	1860	-0-	-210	-0-	130	1	1729	2	N	1					119
							1	9									
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	121	1	1796	2	N	3					122
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1653	X	1552	-0-	-101	-0-	131	1	1420	2	N	1					129
							1	9									
03	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	143	1	1432	2	N	7	11	1			125
							8	9									
04	1620	X	1480	-0-	-140	-0-	137	1	1343	2	N	-0-					125
05	1674	X	1502	-0-	-172	-0-	103	1	1391	2	N	7					132
							8	9									
06	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	106	1	1414	2	N	1					133
							1	9									
07	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	92	1	1363	2	N	2					135
							2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	274	1	2968	2	N	3					91
							3	9									
03	3224	X	2399	-0-	-825	-0-	217	1	2170	2	N	11	22	1			80
							12	9									
04	3330	X	1282	-0-	-2048	-0-	118	1	1158	2	N	5					85
							6	9									
05	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	208	1	2818	2	N	91					176
							100	9									
06	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	233	1	3100	2	N	2					178
							2	9									
07	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	211	1	3128	2	N	5					183
							6	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	N	14					127
							15	9									
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	23					150
							25	9									
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-					150
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					150
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					150
*07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	972	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	369	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1371	-0-	-99	-0-	199	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	641	-0-	-1343	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	688	-0-	-1622	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	733	-0-	-1654	-0-	46	1	687	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	N	-0-					107
03	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	219	1	2190	2	N	-0-					107
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	251	1	2466	2	N	-0-					107
05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	162	1	2192	2	N	-0-					107
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	-0-					107
07	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	174	1	2569	2	N	-0-					107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	1914	X	1873	-0-	-41	-0-	158	1	1715	2	N	-0-					54
03	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	169	1	1684	2	N	-0-					54
04	2010	X	1691	-0-	-319	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					54
05	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	109	1	1471	2	N	-0-					54
06	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	119	1	1574	2	N	-0-					54
07	2015	X	1798	-0-	-217	-0-	114	1	1684	2	N	-0-					54

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	731	-0-	-110	-0-	62	1	668	2	N	1					94
							1	9									
03	899	X	721	-0-	-178	-0-	65	1	653	2	N	3	5	1			92
							3	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	66	1	649	2	N	-0-					92
05	868	X	742	-0-	-126	-0-	51	1	688	2	N	3					95
							3	9									
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	N	-0-					95
*07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	N	2					97
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	N	-0-					102
03	961	X	769	-0-	-192	-0-	119	1	650	2	N	-0-					102
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	127	1	750	2	N	-0-					102
05	930	X	690	-0-	-240	-0-	47	1	643	2	N	-0-					102
06	840	X	601	-0-	-239	-0-	42	1	559	2	N	-0-					102
07	899	X	802	-0-	-97	-0-	51	1	751	2	N	-0-					102

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					15
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					15
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					15

NELTA (SMACKOVER) 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042209 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9312 - 9402

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016

NELTA (SMACKOVER) //CONT.// 64932 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

02	1073	N	587	-0-	-486	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	737	-0-	-224	B	-0-	737	2		N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	B	-0-	703	2		N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

02	435	N	380	-0-	-55	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	125	-0-	-340	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522 N	519	-0-	-3	B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	540	-0-	-18	B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
05	558 N	525	-0-	-33	B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
*07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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

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
02	435 N	422	-0-	-13	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
05	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20	B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	841 N	686	-0-	-155	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2		N	-0-			-0-
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	SWR 10	1373	-0-	1373	106752	1373	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1356	-0-	1356	108108	1356	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1296	-0-	1296	109404	1296	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1331	-0-	1331	110735	1331	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1188	-0-	1188	111923	1188	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1209	-0-	1209	113132	1209	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	540	-0-	-570	-0-	540	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	302	-0-	-845	-0-	302	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	825	-0-	-103	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	1075	-0-	1075	121925	1075	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1126	-0-	1126	123051	1126	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1079	-0-	1079	124130	1079	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1113	-0-	1113	125243	1113	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1060	-0-	1060	126303	1060	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1077	-0-	1077	127380	1077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
*07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	928 N	919	-0-	-9	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2	N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
05	440 N	205	-0-	-235	-0-	205	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - 05/23/16

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

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

02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	626	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	651	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	629	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	-0-					-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	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

02	DLQ G-10	16533	-0-	16533	16533	1700	1	14650	3	N	166	10	1			305
						183	9									
03	33006 X	16473	-0-	-16533	-0-	1721	1	14591	3	N	146	171	1			280
						161	9									
04	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	809	1	14229	3	N	143	176	1			247
						157	9									
05	18662 X	15388	-0-	-3274	-0-	776	1	14457	3	N	141	168	1			220
						155	9									
06	17820 X	14371	-0-	-3449	-0-	772	1	13476	3	N	112	167	1			165
						123	9									
07	17670 X	14908	-0-	-2762	-0-	828	1	13967	3	N	103					268
						113	9									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3408	-0-	3408	3408	348	1	2999	3	N	55	2	1			225
						61	9									
03	6855 X	3447	-0-	-3408	-0-	361	1	3063	3	N	21					246
						23	9									
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3133	3	N	6	2	1			250
						7	9									
05	3906 X	3451	-0-	-455	-0-	174	1	3238	3	N	35					285
						39	9									
06	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	175	1	3055	3	N	30	160	1			155
						33	9									
07	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	184	1	3100	3	N	40					195
						44	9									

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

02	DLQ G-10	738	-0-	738	738	77	1	661	3	N	-0-					46
03	1800 N	1095	-0-	-705	33	115	1	973	3	N	6					52
						7	9									
04	1264 N	1231	-0-	-33	-0-	66	1	1157	3	N	7					59
						8	9									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	N	1					60
						1	9									
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1146	3	N	-0-					60
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	N	-0-					60

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	206	1	1774	3	N	-0-					-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3238	-0-	238	238	174	1	3064	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	2991	-0-	-109	129	152	1	2839	3	N	-0-					-0-
*06	3000 N	2956	-0-	-44	85	160	1	2796	3	N	-0-					-0-
*07	3446 X	3361	-0-	-85	-0-	188	1	3173	3	N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	2900 X	2637	-0-	-263	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	11	1	432	2	N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	100	-0-	-1233	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	304	-0-	-1277	-0-	304	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	45	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	42	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1725	-0-	-102	-0-	59	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	58	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	27	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	27	1	959	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	27	1	888	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	63	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

02	290	N	221	-0-	-69	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	493	N	405	-0-	-88	-0-	405	2	N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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//CONT.// 894810
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
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	1218 N	1122	-0-	-96	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

02	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					50
03	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					50
04	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					50
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	50	7			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					11
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					11
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					11
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					11
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					11
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	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
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

02	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1276	N	1193	-0-	-83	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

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

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

02	3726	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-			-0-
03	3890	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
04	3801	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
05	4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-			-0-
06	3094	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
*07	3165	3165	-0-	-0-	-0-	3165	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

02	SWR 10	786	-0-	786	2897	761	3	25	9	N	23	15	1				26
03	SWR 10	391	-0-	391	3288	391	3			N	-0-						26
04	SWR 10	393	-0-	393	3681	393	3			N	-0-						26
05	SWR 10	583	-0-	583	4264	583	3			N	-0-						26
06	SWR 10	640	-0-	640	4904	640	3			N	-0-						26
07	SWR 10	661	-0-	661	5565	661	3			N	-0-						26

LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	4	12	1			17
							4	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	Y	45	38	1			24
							50	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	Y	53	59	1			18
							58	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-	18	1			-0-
*06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	77	1	1608	2	Y	37	24	1			13
							41	9									

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

02	3132	X	1330	-0-	-1802	-0-	95	1	1233	3	N	2					110
							2	9									
03	3193	X	1652	-0-	-1541	-0-	126	1	1524	3	N	2	3	1			109
							2	9									
04	3090	X	1617	-0-	-1473	-0-	121	1	1496	3	N	-0-					109
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1635	3	N	1					110
							1	9									
06	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	119	1	1506	3	N	31					141
							34	9									
*07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	123	1	1639	3	N	-0-					141

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	5	-0-	5	13	4	3	1	9	N	1					2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					2
04	SWR 10	2	-0-	2	15	2	3			N	-0-	2	5			-0-
05	SWR 10	9	-0-	9	24	8	3	1	9	N	1					1
06	SWR 10	5	-0-	5	29	5	3			N	-0-					1
07	SWR 10	10	-0-	10	39	10	3			N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	19	-0-	19	317	1	1	17	3	N	1					2
						1	9									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-	1	5			1
05	SWR 10	259	-0-	259	576	17	1	242	3	N	-0-					1
06	SWR 10	299	-0-	299	875	22	1	277	3	N	-0-					1
07	SWR 10	346	-0-	346	1221	24	1	322	3	N	-0-					1

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

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

02	SWR 10	1588	-0-	1588	3019	114	1	1473	3	N	1					4
						1	9									
03	SWR 10	2209	-0-	2209	5228	169	1	2037	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	SWR 10	1503	-0-	1503	6731	112	1	1391	3	N	-0-					4
05	SWR 10	3125	-0-	3125	9856	206	1	2917	3	N	2					6
						2	9									
06	SWR 10	2463	-0-	2463	12319	180	1	2283	3	N	-0-					6
07	SWR 10	2751	-0-	2751	15070	193	1	2558	3	N	-0-					6

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2955	2		Y	-0-					19
03	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	3179	2		Y	-0-					19
04	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	2909	2		Y	-0-					19
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2		Y	-0-					19
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2880	2		Y	-0-					19
07	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	3055	2		Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					12
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					12
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7					19
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					10
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					10
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

02	377	N	19	-0-	-358	-0-	1	1	17	3	N	1					36
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	27	1			9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					9
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					9
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	N	-0-					9

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	88	1	1140	3	N	1					39
							1	9									
03	992	X	18	-0-	-974	-0-	1	1	17	3	N	-0-	24	1			15
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					15
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					15
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	350	1	4526	3	N	7					60
							8	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	364	1	4401	3	N	6	45	1			21
							7	9									
04	4560	X	3894	-0-	-666	-0-	291	1	3603	3	N	-0-					21
05	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	313	1	4430	3	N	3					24
							3	9									
06	5040	X	3953	-0-	-1087	-0-	289	1	3664	3	N	-0-					24
07	5208	X	4362	-0-	-846	-0-	306	1	4056	3	N	-0-					24

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	37	1	473	3	N	1					2
							1	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	3	N	-0-					2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	3	N	-0-					2
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	1					3
							1	9									
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	51	1	654	3	N	-0-					3
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	3	N	-0-					3

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2223	3	N	3					45
							3	9									
03	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	169	1	2037	3	N	3	34	1			14
							3	9									
04	2220	X	2109	-0-	-111	-0-	158	1	1951	3	N	-0-					14
05	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	145	1	2055	3	N	1					15
							1	9									
06	2490	X	2135	-0-	-355	-0-	156	1	1979	3	N	-0-					15
07	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	130	1	1728	3	N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	928	1	12002	3	N	17					29
							19	9									
03	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	1199	1	14475	3	N	21	21	1			29
							23	9									
04	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	1096	1	13568	3	N	-0-					29
05	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	977	1	13826	3	N	9					38
							10	9									
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	901	1	11443	3	N	-0-					38
*07	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1008	1	13386	3	N	-0-					38

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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	158	1	2045	3	N	3					7
							3	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	3	N	3	5	1			5
							3	9									
04	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	152	1	1880	3	N	-0-					5
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	3	N	2					7
							2	9									
06	2040	N	1273	-0-	-767	-0-	93	1	1180	3	N	-0-					7
07	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	123	1	1637	3	N	-0-					7

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

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

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

02	SWR	10	1330	-0-	1330	4514	95	1	1233	3	N	2					30
							2	9									
03	SWR	10	1652	-0-	1652	6166	126	1	1524	3	N	2	3	1			29
							2	9									
04	SWR	10	1617	-0-	1617	7783	121	1	1496	3	N	-0-					29
05	SWR	10	1752	-0-	1752	9535	116	1	1635	3	N	1					30
							1	9									
06	SWR	10	1659	-0-	1659	11194	119	1	1506	3	N	31					61
							34	9									
07	SWR	10	1762	-0-	1762	12956	123	1	1639	3	N	-0-					61

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	637	1	8232	3	N	12					25
							13	9									
03	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	603	1	7280	3	N	11	18	1			18
							12	9									
04	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	588	1	7285	3	N	-0-					18
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	604	1	8541	3	N	5					23
							6	9									
06	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	557	1	7075	3	N	-0-					23
07	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	556	1	7382	3	N	-0-					23

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4100	3	N	6					77
							7	9									
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	296	1	3573	3	N	5	50	1			32
							6	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	282	1	3494	3	N	-0-					32
05	4743	X	3912	-0-	-831	-0-	258	1	3652	3	N	2					34
							2	9									
06	4590	X	3113	-0-	-1477	-0-	227	1	2886	3	N	-0-					34
*07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	361	1	4795	3	N	-0-					34

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	3					5
							3	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1511	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	114	1	1415	3	N	-0-					4
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	3	N	1					5
							1	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	N	-0-					5
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	105	1	1392	3	N	-0-					5

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	3	N	2					6
							2	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1303	3	N	2	4	1			4
							2	9									
04	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	95	1	1175	3	N	-0-					4
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1654	3	N	1					5
							1	9									
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	94	1	1192	3	N	-0-					5
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	3	N	-0-					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	257	3	50	9	N	45	64	1			60
03	2697	X	132	-0-	-2565	-0-	132	3			N	-0-					60
04	2610	X	133	-0-	-2477	-0-	133	3			N	-0-					60
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					60
06	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					60
*07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					60

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

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

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

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

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

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

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	325	1	4199	3	N	6					14
						7	9									
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	422	1	5094	3	N	7	10	1			11
						8	9									
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	449	1	5562	3	N	-0-					11
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	385	1	5450	3	N	3					14
						3	9									
06	5340 X	5278	-0-	-62	-0-	385	1	4893	3	N	-0-					14
*07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	438	1	5813	3	N	-0-					14

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	41	1	536	3	N	1					2
						1	9									
03	2418 N	641	-0-	-1777	-0-	49	1	592	3	N	-0-					2
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	-0-					2
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	N	1					3
						1	9									
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	3	N	-0-					3
07	806 N	575	-0-	-231	-0-	40	1	535	3	N	-0-					3

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
02	T. A.	7682	-0-	7682	7682	551	1	7120	3	N	10					93
						11	9									
03	T. A.	7333	-0-	7333	15015	560	1	6762	3	N	10	61	1			42
						11	9									
04	T. A.	7179	-0-	7179	22194	536	1	6643	3	N	-0-					42
05	29727 X	7533	-0-	-22194	-0-	497	1	7032	3	N	4					46
						4	9									
06	7950 X	6910	-0-	-1040	-0-	504	1	6406	3	N	-0-					46
07	8215 X	8098	-0-	-117	-0-	567	1	7531	3	N	-0-					46

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

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1					1
						1	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1473	3	N	1					4
						1	9									
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2037	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1391	3	N	-0-					4
05	3100 N	3125	-0-	25	25	206	1	2917	3	N	2					6
						2	9									
06	2488 N	2463	-0-	-25	-0-	180	1	2283	3	N	-0-					6
*07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	193	1	2558	3	N	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	N	1					2
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					2
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	8	1	94	3	N	-0-					2
05	1023	N	94	-0-	-929	-0-	6	1	88	3	N	-0-					2
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	N	-0-					2
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					2

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
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	254	1	3288	3	N	4					10
							4	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	227	1	2740	3	N	4	7	1			7
							4	9									
04	3600	X	3111	-0-	-489	-0-	232	1	2879	3	N	-0-					7
05	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	228	1	3227	3	N	2					9
							2	9									
06	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	263	1	3340	3	N	-0-					9
*07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	304	1	4041	3	N	-0-					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
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	1					2
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					2
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	36	1	452	3	N	-0-					2
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					2
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-					2
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-					2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	3	N	6					12
							7	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	299	1	3609	3	N	6	9	1			9
							7	9									
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	344	1	4254	3	N	-0-					9
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	378	1	5351	3	N	3					12
							3	9									
06	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	318	1	4038	3	N	-0-					12
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	396	1	5259	3	N	-0-					12

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1661	-0-	-804	-0-	1613	3	48	9	N	44	44	1			55
03	2635	X	830	-0-	-1805	-0-	830	3			N	-0-					55
04	1950	N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					55
05	1767	N	1237	-0-	-530	-0-	1237	3			N	-0-					55
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					55
07	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-					55

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

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

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

02	87	N	4	-0-	-83	-0-	4	3			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-	1	5			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	761	3	25	9	N	23	15	1			26
03	4712	X	391	-0-	-4321	-0-	391	3			N	-0-					26
04	3960	X	393	-0-	-3567	-0-	393	3			N	-0-					26
05	1178	X	583	-0-	-595	-0-	583	3			N	-0-					26
06	930	X	640	-0-	-290	-0-	640	3			N	-0-					26
07	837	X	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					26

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1070	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1311	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1270	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1304	1	3937	2	N	-0-					-0-
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1280	1	3855	2	N	-0-					-0-
*07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1342	1	3953	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	1523	1	31911	2	N	-0-					-0-
04	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	1320	1	28347	2	N	-0-					-0-
05	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1336	1	28159	2	N	-0-					-0-
*06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	1243	1	25983	2	N	-0-					-0-
*07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1240	1	25992	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639 N	2549	-0-	-90	-0-	149	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	2821 N	2596	-0-	-225	-0-	148	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	2612	-0-	-88	-0-	145	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	149	1	2483	2	N	-0-					-0-
*06	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	142	1	2334	2	N	-0-					-0-
*07	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	146	1	2404	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12528 X	12475	-0-	-53	-0-	589	1	11828	2	Y	53	41	1			16
						58	9									
03	13392 X	13083	-0-	-309	-0-	596	1	12483	2	Y	4	12	1			8
						4	9									
04	12960 X	12309	-0-	-651	-0-	547	1	11748	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
05	12358 X	12046	-0-	-312	-0-	545	1	11492	2	Y	8	4	1			9
						9	9									
*06	11550 X	11037	-0-	-513	-0-	503	1	10515	2	Y	17	9	1			17
						19	9									
*07	11935 X	11079	-0-	-856	-0-	504	1	10560	2	Y	14	17	1			14
						15	9									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	496	1	9955	2	N	52	62	1			25
						57	9									
03	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	503	1	10536	2	N	4	17	1			12
						4	9									
04	10980 X	10532	-0-	-448	-0-	468	1	10050	2	N	13	19	1			6
						14	9									
05	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	485	1	10214	2	N	9	5	1			10
						10	9									
*06	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	464	1	9703	2	N	17	10	1			17
						19	9									
*07	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	469	1	9833	2	N	15	19	1			13
						17	9									

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
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1018	-0-	-287	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	549	-0-	-1063	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	373	-0-	-1277	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	422	-0-	-663	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	491	-0-	-49	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

02	1189	X	758	-0-	-431	-0-	758	2			N	-0-					72
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					72
04	1290	X	974	-0-	-316	-0-	974	2			N	-0-					72
05	1333	X	250	-0-	-1083	-0-	250	2			N	-0-					72
06	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					72
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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

02	0	W	471	-0-	471	471	465	2	6	9	N	5					185
03	0	W	176	-0-	176	647	176	2			N	-0-					185
04	0	W	370	-0-	370	1017	370	2			N	-0-					185
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT					185
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT					185
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT					185

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

02	14B2 EXT		668	-0-	668	2139	668	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		683	-0-	683	2822	683	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	615	-0-	-2822	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	607	-0-	607	607	599	2	8	9	N	7					124
03	0	W	621	-0-	621	1228	621	2			N	-0-					124
04	0	W	616	-0-	616	1844	614	2	2	9	N	2					126
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1844					N	NO RPT					126
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1844					N	NO RPT					126
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1844					N	NO RPT					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2260	2	18	9	Y	16					289
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	153	1			151
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26					177
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2625	2	21	9	Y	19					196
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2951	2	23	9	Y	21					217
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3140	2	24	9	Y	22					239

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	2	1	9	Y	1					53
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1	28	1			26
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					28
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					29
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					30

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

02	1015	N	454	-0-	-561	-0-	454	2			Y	-0-					6
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					6
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					6
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					6
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 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
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					1
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					1
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					1
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					1
*07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

02	435	X	89	-0-	-346	-0-	89	2			Y	-0-					6
03	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					6
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					6
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					6
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					6
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					10
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					10
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					10
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					10
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					10
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
05	589	N	354	-0-	-235	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	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

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

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

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

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

02	0 W	414	-0-	414	414	407	2	7	9	N	6					79
03	0 W	388	-0-	388	802	377	2	11	9	N	10					89
04	0 W	324	-0-	324	1126	323	2	1	9	N	1					90
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1126					N	NO RPT					90
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1126					N	NO RPT					90
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1126					N	NO RPT					90

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

02	0 W	693	-0-	693	693	685	2	8	9	N	7					261
03	0 W	666	-0-	666	1359	641	2	25	9	N	23	171	1			113
04	0 W	1123	-0-	1123	2482	1123	2			N	-0-					113
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2482					N	NO RPT					113
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2482					N	NO RPT					113
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2482					N	NO RPT					113

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	0 W	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7					370
03	0 W	543	-0-	543	1073	484	2	59	9	N	54	174	1			250
04	0 W	452	-0-	452	1525	452	2			N	-0-					250
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1525					N	NO RPT					250
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1525					N	NO RPT					250
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1525					N	NO RPT					250

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	478	-0-	478	478	469	2	9	9	N	8					96
03	0	W	466	-0-	466	944	460	2	6	9	N	5					101
04	0	W	401	-0-	401	1345	401	2			N	-0-					101
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1345					N	NO RPT					101
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1345					N	NO RPT					101
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1345					N	NO RPT					101

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

02	0	W	1372	-0-	1372	1372	1347	2	25	9	N	23					211
03	0	W	1105	-0-	1105	2477	1105	2			N	-0-					211
04	0	W	1138	-0-	1138	3615	1131	2	7	9	N	6					217
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					217
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					217
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					217

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	638	N	3	-0-	-635	-0-	3	1			N	-0-					84
03	713	N	22	-0-	-691	-0-	2	1	20	2	N	-0-					84
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	1	1	5	2	N	-0-					84
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					84
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	70	115	1			39
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	46	1	4095	3	N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	43	1	3915	3	N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	54	1	4764	3	N	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	47	1	4234	3	N	-0-					-0-
*07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	45	1	4138	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	22	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	21	1	1905	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828 X	3134	-0-	-694	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3154	-0-	-876	-0-	35	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	39	1	3503	3	N	-0-					-0-
05	4030 X	3598	-0-	-432	-0-	40	1	3558	3	N	-0-					-0-
*06	3780 X	3166	-0-	-614	-0-	35	1	3131	3	N	-0-					-0-
*07	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	34	1	3162	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	835	-0-	-395	-0-	9	1	826	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-					-0-
*06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					-0-
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	15	1	1348	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292 X	4076	-0-	-216	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4588 X	3836	-0-	-752	-0-	43	1	3793	3	N	-0-					-0-
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	45	1	4068	3	N	-0-					-0-
05	4371 X	4063	-0-	-308	-0-	46	1	4017	3	N	-0-					-0-
*06	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	42	1	3747	3	N	-0-					-0-
*07	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	45	1	4150	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	8	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-					-0-
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	N	-0-					-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	16	1	1430	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	2280 N	2046	-0-	-234	-0-	22	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2294 N	1747	-0-	-547	-0-	20	1	1727	3	N	-0-					-0-
*06	2040 N	1248	-0-	-792	-0-	14	1	1234	3	N	-0-					-0-
*07	2108 N	1652	-0-	-456	-0-	18	1	1634	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	61	1	5393	3	N	-0-					-0-
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	47	1	4264	3	N	-0-					-0-
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	54	1	4803	3	N	-0-					-0-
*06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	48	1	4312	3	N	-0-					-0-
*07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	36	1	3327	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	18	1	1611	3	N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	15	1	1351	3	N	-0-					-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	11	1	989	3	N	-0-					-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	93	1	8225	3	N	-0-					-0-
04	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	94	1	8496	3	N	-0-					-0-
05	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	87	1	7705	3	N	-0-					-0-
*06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	79	1	7149	3	N	-0-					-0-
*07	7347 X	6235	-0-	-1112	-0-	67	1	6168	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	11	1	960	3	N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	3	N	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10	1	922	3	N	-0-					-0-
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	10	1	909	3	N	-0-					-0-
*07	899 N	789	-0-	-110	-0-	8	1	781	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	117	-0-	-1433	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	691	-0-	-1409	-0-	59	1	632	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	325	-0-	-1721	-0-	82	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	87	1	561	3	N	-0-					-0-
*07	713 N	470	-0-	-243	-0-	91	1	379	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

02	2581 X	1899	-0-	-682	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	1974	-0-	-785	-0-	22	1	1952	3	N	-0-					-0-
04	2250 X	1860	-0-	-390	-0-	20	1	1840	3	N	-0-					-0-
05	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	22	1	1935	3	N	-0-					-0-
*06	2220 X	1730	-0-	-490	-0-	19	1	1711	3	N	-0-					-0-
*07	2015 X	1745	-0-	-270	-0-	19	1	1726	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3323	-0-	223	223	37	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	1673 N	1450	-0-	-223	-0-	16	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	14	1	1231	3	N	-0-					-0-
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	32	1	2877	3	N	-0-					-0-
*07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	38	1	3495	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	639	-0-	-202	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	589	N	135	-0-	-454	-0-	2	1	133	3	N	-0-					-0-
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	3	1	254	3	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	957	N	723	-0-	-234	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	7	1	662	3	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	N	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-					-0-
*07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	9	1	830	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	3	N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	27	1	2393	3	N	-0-					-0-
*06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	23	1	2107	3	N	-0-					-0-
*07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23	1	2155	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	928	X	14	-0-	-914	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	2813	X	1174	-0-	-1639	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1183	-0-	-987	-0-	13	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1890	X	1385	-0-	-505	-0-	15	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	20	1	1723	3	N	-0-					-0-
*06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	21	1	1916	3	N	-0-					-0-
*07	1426	X	969	-0-	-457	-0-	10	1	959	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

02	1653	X	461	-0-	-1192	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	21	1	1843	3	N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	35	1	3170	3	N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	34	1	2987	3	N	-0-					-0-
*06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	29	1	2615	3	N	-0-					-0-
*07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	60	1	5562	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		200	-0-	200	200	10	1	188	2	N	2					7
							2	9									
03	14B2 EXT		2899	-0-	2899	3099	105	1	2792	2	N	2					9
							2	9									
04	T. A.		3439	-0-	3439	6538	172	1	3245	2	N	20					29
							22	9									
05	11827	X	5289	-0-	-6538	-0-	271	1	5005	2	N	12	30	1			11
							13	9									
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	320	1	5713	2	N	38					49
							42	9									
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	325	1	5800	2	N	11					60
							12	9									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3366	-0-	-404	-0-	167	1	3173	2	N	24					207
							26	9									
03	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	125	1	3330	2	N	18					225
							20	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	248	1	4659	2	N	19					244
							21	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	244	1	4500	2	N	16	233	1			27
							18	9									
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	255	1	4541	2	N	41					68
							45	9									
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	260	1	4600	2	N	12					80
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438	3	N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	4	1	353	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	6	1	547	3	N	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	4	1	375	3	N	-0-					-0-
*06	360	N	78	-0-	-282	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
07	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	4	1	310	3	N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	10	1	885	3	N	-0-					-0-
*07	403	N	169	-0-	-234	-0-	2	1	167	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
02	1595	N	1385	-0-	-210	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	13	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	20	1	1807	3	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	3	N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	17	1	1517	3	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	19	1	1734	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	19	1	1721	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1443	-0-	-477	-0-	16	1	1427	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	18	1	1546	3	N	-0-					-0-
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	19	1	1722	3	N	-0-					-0-
*07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	21	1	1954	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					269
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8					277
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					284
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	178	2	7	9	N	6					290
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	194	2	4	9	N	4	172	1			122
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	254	2	10	9	N	9					131

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10					135
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					142
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	N	13					155
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1039	2	14	9	N	13					168
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					182
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	816	2	8	9	N	7					189

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	6	1	539	3	N	-0-					-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	6	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	600 N	398	-0-	-202	-0-	4	1	394	3	N	-0-					-0-
*07	558 N	380	-0-	-178	-0-	4	1	376	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	687	3	N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	N	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	N	-0-					-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	11	1	981	3	N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	9	1	789	3	N	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-					-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N	-0-					-0-
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	3	N	-0-					-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	N	-0-					-0-
*06	180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	N	-0-					-0-
*07	310 N	210	-0-	-100	-0-	2	1	208	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

02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	3	N	-0-					-0-
*07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	762	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	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

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
*07	93 N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	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
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	3	N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	786	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	Y	7					33
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					33
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	1	1	193	3	Y	3					36
							3	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	1	1	199	3	Y	4	34	1			6
							4	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					6
*07	217	N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					6

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					4
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1					5
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					1
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	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
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	497	3	N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	499	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	N	-0-					-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	3	N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	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

02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	15	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16	1	1389	3	N	-0-					-0-
*06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	15	1	1325	3	N	-0-					-0-
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	17	1	1540	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

02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-					-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

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

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

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

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

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

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	20	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	22	1	1943	3	N	-0-					-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	21	1	1854	3	N	-0-					-0-
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	16	1	1450	3	N	-0-					-0-
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	18	1	1673	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

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

02	203 N	173	-0-	-30	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	2	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	2	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	180 N	166	-0-	-14	-0-	2	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	2	1	180	3	N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

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

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	555	3	228	9	Y	207	181	1			113
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	275	185	1			203
							303	9									
04	DLQ G-10		574	-0-	574	574	2	1	297	3	Y	250	361	1			92
							275	9									
05	1344	N	770	-0-	-574	-0-	3	1	447	3	Y	291	183	1			200
							320	9									
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	3	1	488	3	Y	216	183	1			233
							238	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	295	363	1			165
							325	9									

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		405	-0-	405	72157	405	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10		120	-0-	120	72277	1	1	119	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		292	-0-	292	72569	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		80	-0-	80	72649	1	1	79	3	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		515	-0-	515	73164	6	1	509	3	N	-0-					-0-
*07	SWR 10		556	-0-	556	73720	6	1	550	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					6
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					6
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	1					7
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-	6	1			1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
*07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22					132
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-					132
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1785	3	Y	24					156
						26	9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	16	145	1			27
						18	9									
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					27
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	-0-					27

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

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

02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	N	-0-					-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

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

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	965	3	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12	1	1104	3	N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13	1	1140	3	N	-0-			-0-
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	N	-0-			-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	954	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

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

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

02	2900 X	2795	-0-	-105	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	37	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	30	1	2701	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	23	1	2043	3	N	-0-					-0-
*06	3000 X	2264	-0-	-736	-0-	25	1	2239	3	N	-0-					-0-
*07	3100 X	1867	-0-	-1233	-0-	20	1	1847	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	N	-0-					-0-
*07	217 N	141	-0-	-76	-0-	2	1	139	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493 N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	772	3	N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	3	N	-0-					-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-					-0-
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-					-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	3	N	-0-					-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	18	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	19	1	1682	3	N	-0-					-0-
*06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	3	N	-0-					-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	13	1	1210	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	33	1	2903	3	N	-0-					-0-
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	2160	-0-	-444	-0-	24	1	2136	3	N	-0-					-0-
*06	2850 X	2286	-0-	-564	-0-	25	1	2261	3	N	-0-					-0-
*07	2945 X	1614	-0-	-1331	-0-	17	1	1597	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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

02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	28	1	2512	3	N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	21	1	1892	3	N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	23	1	2053	3	N	-0-					-0-
*06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	21	1	1885	3	N	-0-					-0-
*07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	20	1	1864	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	900	-0-	-57	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	11	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	961	N	813	-0-	-148	-0-	9	1	804	3	N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	13	1	1147	3	N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	12	1	1064	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	361	-0-	-219	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1	371	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	3	N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	N	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	3	N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	540	-0-	540	58966	540	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	599	-0-	599	59565	7	1	592	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	567	-0-	567	60132	6	1	561	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	617	-0-	617	60749	7	1	610	3	N	-0-					-0-
*06	SWR 10	595	-0-	595	61344	7	1	588	3	N	-0-					-0-
*07	SWR 10	658	-0-	658	62002	7	1	651	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	13	1	1207	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	12	1	1058	3	N	-0-					-0-
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	23	1	2090	3	N	-0-					-0-
*07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2501	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	N	-0-					-0-
04	690 N	431	-0-	-259	-0-	5	1	426	3	N	-0-					-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	8	1	662	3	N	-0-					-0-
*06	660 N	434	-0-	-226	-0-	5	1	429	3	N	-0-					-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	3	1	249	3	N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	N	-0-					-0-
*06	240 N	237	-0-	-3	-0-	3	1	234	3	N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

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

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	24	1	2124	3	N	-0-					-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260	3	N	-0-					-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	27	1	2349	3	N	-0-					-0-
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	12	1	1107	3	N	-0-					-0-
*07	1116 N	682	-0-	-434	-0-	7	1	675	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
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	3	N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	3	1	283	3	N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	N	-0-					-0-
*06	330 N	311	-0-	-19	-0-	3	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-					-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	7	1	615	3	N	-0-					-0-
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7	1	626	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

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

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1102 N	838	-0-	-264	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	879	-0-	-175	-0-	10	1	869	3	N	-0-					-0-
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	10	1	906	3	N	-0-					-0-
05	899 N	820	-0-	-79	-0-	9	1	811	3	N	-0-					-0-
*06	840 N	596	-0-	-244	-0-	7	1	589	3	N	-0-					-0-
*07	961 N	869	-0-	-92	-0-	9	1	860	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	17	1	1528	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	16	1	1434	3	N	-0-					-0-
*06	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	13	1	1202	3	N	-0-					-0-
*07	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	15	1	1414	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

02	2871 X	2284	-0-	-587	-0-	5	1	2257	3	N	20					144
						22	9									
03	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	6	1	2869	3	N	37	1	8			180
						41	9									
04	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	6	1	2049	3	N	2					182
						2	9									
05	2666 X	2243	-0-	-423	-0-	6	1	2231	3	N	5					187
						6	9									
06	2820 X	2060	-0-	-760	-0-	6	1	2043	3	N	10					197
						11	9									
07	2914 X	1987	-0-	-927	-0-	6	1	1973	3	N	7					204
						8	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

02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	80	1	7032	3	N	-0-					-0-
04	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	82	1	7407	3	N	-0-					-0-
05	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	73	1	6425	3	N	-0-					-0-
*06	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	49	1	4425	3	N	-0-					-0-
*07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	58	1	5347	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

02	1914 N	155	-0-	-1759	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980 N	1679	-0-	-301	-0-	18	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	18	1	1557	3	N	-0-					-0-
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	800	3	N	-0-					-0-
*07	1736 N	1063	-0-	-673	-0-	11	1	1052	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	25	1	2250	3	N	-0-					-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	25	1	2243	3	N	-0-					-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	27	1	2348	3	N	-0-					-0-
*06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260	3	N	-0-					-0-
*07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27	1	2487	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

02	1914 N	1531	-0-	-383	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	25	1	2221	3	N	-0-					-0-
04	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	19	1	1731	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	23	1	2023	3	N	-0-					-0-
*06	3000 N	3186	-0-	186	186	35	1	3151	3	N	-0-					-0-
*07	2622 N	2436	-0-	-186	-0-	26	1	2410	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	3	N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	3	N	-0-					-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	6	1	524	3	N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	428	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
02	1363	N	1080	-0-	-283	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	11	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	12	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	811	-0-	-336	-0-	9	1	802	3	N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	17	1	1497	3	N	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	17	1	1537	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
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	9	1	767	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	3	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	746	3	N	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	3	N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	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
02	1769	N	1224	-0-	-545	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	18	1	1630	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	18	1	1605	3	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	20	1	1757	3	N	-0-					-0-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	18	1	1604	3	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	15	1	1375	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

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

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	17	1	1476	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	15	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	17	1	1488	3	N	-0-					-0-
*06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	16	1	1470	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	15	1	1339	3	N	-0-					-0-
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	-0-					-0-
*07	806 N	523	-0-	-283	-0-	6	1	517	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958 X	2703	-0-	-255	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	38	1	3342	3	N	-0-					-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	34	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2727	-0-	-311	-0-	31	1	2696	3	N	-0-					-0-
*06	3270 X	3257	-0-	-13	-0-	36	1	3221	3	N	-0-					-0-
*07	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	35	1	3260	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	3619	-0-	-35	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	46	1	4092	3	N	-0-					-0-
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	44	1	3944	3	N	-0-					-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	47	1	4141	3	N	-0-					-0-
*06	3990 X	3781	-0-	-209	-0-	42	1	3739	3	N	-0-					-0-
*07	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	42	1	3845	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4127	-0-	1027	1027	46	1	4081	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3635	-0-	635	1662	40	1	3595	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	3569	-0-	469	2131	40	1	3529	3	N	-0-					-0-
*06	4423 X	2292	-0-	-2131	-0-	25	1	2267	3	N	-0-					-0-
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	35	1	3246	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	3	N	-0-					-0-
04	540 N	463	-0-	-77	-0-	5	1	458	3	N	-0-					-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	7	1	573	3	N	-0-					-0-
*06	630 N	516	-0-	-114	-0-	6	1	510	3	N	-0-					-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	35	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4696	3	N	-0-					-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	50	1	4400	3	N	-0-					-0-
*06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	36	1	3227	3	N	-0-					-0-
*07	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	36	1	3267	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	21	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	3	N	-0-					-0-
*06	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	18	1	1663	3	N	-0-					-0-
*07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	19	1	1724	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	2291	N	1913	-0-	-378	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	25	1	2176	3	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	28	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	N	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	24	1	2170	3	N	-0-					-0-
*07	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	22	1	2063	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	43	1	3776	3	N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	41	1	3726	3	N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	45	1	3938	3	N	-0-					-0-
*06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	33	1	2945	3	N	-0-					-0-
*07	3906	X	2749	-0-	-1157	-0-	30	1	2719	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

02	3045	X	1862	-0-	-1183	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2253	-0-	-1002	-0-	25	1	2228	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	27	1	2417	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	29	1	2599	3	N	-0-					-0-
*06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	40	1	3565	3	N	-0-					-0-
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (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
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	41	1	3680	3	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	41	1	3735	3	N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	3	N	-0-					-0-
*06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	39	1	3495	3	N	-0-					-0-
*07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	39	1	3582	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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-					-0-
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19133	X	3793	-0-	-15340	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	49	1	4286	3	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	45	1	4105	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	45	1	4002	3	N	-0-					-0-
*06	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	41	1	3658	3	N	-0-					-0-
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	54	1	4959	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1225	-0-	-602	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	20	1	1768	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	13	1	1193	3	N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	3	N	-0-					-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	20	1	1772	3	N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	20	1	1798	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	36	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	36	1	3248	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	34	1	3007	3	N	-0-					-0-
*06	2970	X	2514	-0-	-456	-0-	28	1	2486	3	N	-0-					-0-
*07	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	24	1	2210	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	11	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	16	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-					-0-
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	11	1	976	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4892	X	1725	-0-	-3167	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	29	1	2578	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2757	-0-	2757	2757	30	1	2727	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2200	-0-	2200	4957	25	1	2175	3	N	-0-					-0-
*06	T. A.		2240	-0-	2240	7197	25	1	2215	3	N	-0-					-0-
*07	9737	X	2540	-0-	-7197	-0-	27	1	2513	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2857	-0-	-72	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	37	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	33	1	3020	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	35	1	3047	3	N	-0-					-0-
*06	3180	X	2611	-0-	-569	-0-	29	1	2582	3	N	-0-					-0-
*07	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	27	1	2509	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	1136	-0-	-1609	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	13	1	1107	3	N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-					-0-
*07	992	N	963	-0-	-29	-0-	10	1	953	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	19	1	1709	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	1707	-0-	-843	-0-	19	1	1688	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1472	-0-	-822	-0-	17	1	1455	3	N	-0-					-0-
*06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	18	1	1647	3	N	-0-					-0-
*07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	19	1	1724	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16176	X	2865	-0-	-13311	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	32	1	2794	3	N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	41	1	3582	3	N	-0-					-0-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	34	1	3041	3	N	-0-					-0-
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	38	1	3471	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	5	1	444	3	N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	5	1	438	3	N	-0-					-0-
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	3	N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2812	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3246	-0-	246	246	36	1	3210	3	N	-0-					-0-
05	2446	N	2200	-0-	-246	-0-	25	1	2175	3	N	-0-					-0-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-					-0-
*07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	8	1	734	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765	3	N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	646	-0-	-129	-0-	7	1	639	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	10	1	895	3	N	-0-					-0-
04	900	N	500	-0-	-400	-0-	5	1	495	3	N	-0-					-0-
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	7	1	644	3	N	-0-					-0-
*06	870	N	379	-0-	-491	-0-	4	1	375	3	N	-0-					-0-
*07	527	N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

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

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	24	1	2099	3	N	-0-					-0-
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1771	-0-	-182	-0-	20	1	1751	3	N	-0-					-0-
*06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	3	N	-0-					-0-
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	11	1	997	3	N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1237	3	N	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	13	1	1222	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	26	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	2031	3	N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	24	1	2152	3	N	-0-					-0-
*06	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	22	1	1957	3	N	-0-					-0-
*07	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	21	1	1947	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	11	1	927	3	N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	12	1	1061	3	N	-0-					-0-
*07	1240	N	981	-0-	-259	-0-	11	1	970	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	29	1	2661	3	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	32	1	2792	3	N	-0-					-0-
*06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	28	1	2485	3	N	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	16	1	1491	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	2			N	-0-					93
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					93
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					93
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					93
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					93
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					93

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	637	-0-	-494	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-					-0-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	95	1	1876	3	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	95	1	1111	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	3	N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	13	1	1182	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	539	-0-	-918	-0-	6	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	922	-0-	-1155	-0-	10	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	16	1	1432	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	18	1	1571	3	N	-0-					-0-
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	27	1	2394	3	N	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	27	1	2450	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	1769	N	1599	-0-	-170	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	19	1	1654	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	18	1	1637	3	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	20	1	1771	3	N	-0-					-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	19	1	1735	3	N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	19	1	1702	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	580	N	457	-0-	-123	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	5	1	420	3	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	3	N	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	12	1	1120	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	11	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1172	3	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	3	N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	1056	3	N	-0-					-0-
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	407	-0-	-260	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	7	1	610	3	N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	7	1	660	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	3	N	-0-					-0-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	3	N	-0-					-0-
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5000	-0-	-487	-0-	56	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	60	1	5429	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	60	1	5277	3	N	-0-					-0-
*06	5310	X	4074	-0-	-1236	-0-	45	1	4029	3	N	-0-					-0-
*07	5487	X	5159	-0-	-328	-0-	55	1	5104	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	1863	-0-	-3328	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	1803	-0-	-2785	-0-	20	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	1527	-0-	-2223	-0-	17	1	1510	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	20	1	1776	3	N	-0-					-0-
*06	2100	X	1470	-0-	-630	-0-	16	1	1454	3	N	-0-					-0-
*07	1984	X	1310	-0-	-674	-0-	14	1	1296	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1532	-0-	-469	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	20	1	1802	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	1782	-0-	-138	-0-	20	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	12	1	1037	3	N	-0-					-0-
*06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	21	1	1867	3	N	-0-					-0-
*07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	20	1	1863	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	53	1	4642	3	N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	63	1	5728	3	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	53	1	4710	3	N	-0-					-0-
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	44	1	3999	3	N	-0-					-0-
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	47	1	4327	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
03	4309 X	3436	-0-	-873	-0-	38	1	3398	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3378	-0-	-792	-0-	37	1	3341	3	N	-0-			-0-
05	4309 X	3125	-0-	-1184	-0-	35	1	3090	3	N	-0-			-0-
*06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	36	1	3230	3	N	-0-			-0-
*07	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	43	1	3998	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	702	3	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	3	N	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1545	3	N	-0-			-0-
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	11	1	972	3	N	-0-			-0-
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	11	1	1033	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

02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	26	1	2292	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	23	1	2105	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	25	1	2225	3	N	-0-			-0-
*06	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	23	1	2045	3	N	-0-			-0-
*07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	23	1	2091	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

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

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-			-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	52	1	4638	3	N	-0-			-0-
04	3870 X	3327	-0-	-543	-0-	36	1	3291	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	3921	-0-	-543	-0-	44	1	3877	3	N	-0-			-0-
*06	4320 X	4236	-0-	-84	-0-	47	1	4189	3	N	-0-			-0-
*07	4464 X	4225	-0-	-239	-0-	45	1	4180	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	13	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	3	N	-0-			-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-			-0-
*07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	13	1	1218	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

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

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

02	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	9	1	809	3	N	-0-					-0-
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	9	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	10	1	886	3	N	-0-					-0-
*06	780 N	771	-0-	-9	-0-	8	1	763	3	N	-0-					-0-
*07	837 N	761	-0-	-76	-0-	8	1	753	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

02	2639 X	1891	-0-	-748	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	1977	-0-	-720	-0-	104	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	120	1	2580	3	N	-0-					-0-
*06	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	101	1	2407	3	N	-0-					-0-
*07	2945 X	1567	-0-	-1378	-0-	86	1	1481	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	9	1	799	3	N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-					-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	10	1	897	3	N	-0-					-0-
*06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	9	1	850	3	N	-0-					-0-
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	9	1	864	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	14	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					-0-
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	3	N	-0-					-0-
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	14	1	1331	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	1	394	3	N	-0-					-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	408	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

02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	16	1	1445	3	N	-0-					-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	14	1	1225	3	N	-0-					-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-					-0-
*06	1410 N	709	-0-	-701	-0-	8	1	701	3	N	-0-					-0-
*07	1271 N	727	-0-	-544	-0-	8	1	719	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	19	1	1700	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	612	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165	3	N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	14	1	1273	3	N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	16	1	1456	3	N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	17	1	1521	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

02	2291	X	1392	-0-	-899	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	27	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	21	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	20	1	1772	3	N	-0-					-0-
*06	2340	N	819	-0-	-1521	-0-	9	1	810	3	N	-0-					-0-
*07	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	16	1	1441	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	3	N	-0-					-0-
04	990	N	929	-0-	-61	-0-	10	1	919	3	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	12	1	1049	3	N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	3	N	-0-					-0-
*07	961	N	949	-0-	-12	-0-	10	1	939	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	10	1	879	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N	-0-					-0-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	9	1	810	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

02	1769 X	1244	-0-	-525	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1149	-0-	-711	-0-	13	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1800 X	657	-0-	-1143	-0-	7	1	650	3	N	-0-					-0-
05	1767 X	719	-0-	-1048	-0-	8	1	711	3	N	-0-					-0-
*06	1710 X	823	-0-	-887	-0-	9	1	814	3	N	-0-					-0-
*07	1333 X	959	-0-	-374	-0-	10	1	949	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

02	2262 N	1837	-0-	-425	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	1888	-0-	-592	-0-	21	1	1867	3	N	-0-					-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	3	N	-0-					-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	23	1	2047	3	N	-0-					-0-
*06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	28	1	2529	3	N	-0-					-0-
*07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	28	1	2591	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

02	812 N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	868 N	669	-0-	-199	-0-	7	1	662	3	N	-0-					-0-
04	810 N	726	-0-	-84	-0-	8	1	718	3	N	-0-					-0-
05	713 N	470	-0-	-243	-0-	5	1	465	3	N	-0-					-0-
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	15	1	1378	3	N	-0-					-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1477	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	25	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-					-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	23	1	2018	3	N	-0-					-0-
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	20	1	1828	3	N	-0-					-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	2349 N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2329	-0-	-182	-0-	26	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	2430 N	2002	-0-	-428	-0-	22	1	1980	3	N	-0-					-0-
05	2387 N	2298	-0-	-89	-0-	26	1	2272	3	N	-0-					-0-
*06	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	25	1	2214	3	N	-0-					-0-
*07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2764	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	3016 X	2304	-0-	-712	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	3317 X	2314	-0-	-1003	-0-	26	1	2288	3	N	-0-					-0-
04	3210 X	2908	-0-	-302	-0-	32	1	2876	3	N	-0-					-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	38	1	3331	3	N	-0-					-0-
*06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	36	1	3248	3	N	-0-					-0-
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	37	1	3405	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	25	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2400 N	1949	-0-	-451	-0-	21	1	1928	3	N	-0-					-0-
05	2356 N	1694	-0-	-662	-0-	19	1	1675	3	N	-0-					-0-
*06	2190 N	1554	-0-	-636	-0-	17	1	1537	3	N	-0-					-0-
*07	2015 N	1667	-0-	-348	-0-	18	1	1649	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	3	N	-0-					-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

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

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	20	1	1803	3	N	-0-					-0-
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	11	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1147 N	692	-0-	-455	-0-	8	1	684	3	N	-0-					-0-
*06	1110 N	737	-0-	-373	-0-	8	1	729	3	N	-0-					-0-
*07	1023 N	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	8439 X	7423	-0-	-1016	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
03	8711 X	6797	-0-	-1914	-0-	76	1	6721	3	N	-0-					-0-
04	8430 X	6644	-0-	-1786	-0-	73	1	6571	3	N	-0-					-0-
05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	99	1	8699	3	N	-0-					-0-
*06	8220 X	7433	-0-	-787	-0-	82	1	7351	3	N	-0-					-0-
*07	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	86	1	7884	3	N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	8	1	689	3	N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	7	1	628	3	N	-0-					-0-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	12	1	1082	3	N	-0-					-0-
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	11	1	1039	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1745	-0-	-575	-0-	1743	2	2	9	N	2					309
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2635	2	12	9	N	11					320
04	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1614	2	8	9	N	7					327
05	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1784	2	3	9	N	3					330
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2296	2	20	9	N	18					348
07	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13	170	1			191

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46	1	2314	3	N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	49	1	2167	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2173	3	N	-0-					-0-
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	45	1	2201	3	N	-0-					-0-
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	N	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	4	1	331	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	9	1	831	3	N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	13	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	589	-0-	-941	-0-	6	1	583	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	673	-0-	-784	-0-	8	1	665	3	N	-0-					-0-
*06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	12	1	1073	3	N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	2494	X	1711	-0-	-783	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1363	-0-	-1148	-0-	15	1	1348	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	19	1	1729	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	19	1	1703	3	N	-0-					-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	19	1	1672	3	N	-0-					-0-
*07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	19	1	1706	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	20	1	1802	3	N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	29	1	2608	3	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	21	1	1826	3	N	-0-					-0-
*06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	26	1	2297	3	N	-0-					-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	22	1	2025	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	577	-0-	-728	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	8	1	719	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	672	3	N	-0-					-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	21	1	1909	3	N	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	21	1	1969	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-					-0-
*07	434	N	106	-0-	-328	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	1503	-0-	-1774	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	107	1	3980	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	83	1	2896	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	99	1	2822	3	N	-0-					-0-
*06	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	102	1	2937	3	N	-0-					-0-
*07	3658	X	2534	-0-	-1124	-0-	97	1	2437	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

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

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1269	-0-	-152	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1514	-0-	-5	-0-	17	1	1497	3	N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	18	1	1582	3	N	-0-					-0-
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	3	N	-0-					-0-
*06	1470	X	1386	-0-	-84	-0-	15	1	1371	3	N	-0-					-0-
*07	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	17	1	1549	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

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

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

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

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	50	1	4420	3	N	-0-					-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	46	1	4126	3	N	-0-					-0-
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	46	1	4070	3	N	-0-					-0-
*06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	34	1	3096	3	N	-0-					-0-
*07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	47	1	4109	3	N	-0-					-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	4013	3	N	-0-					-0-
*06	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	36	1	3224	3	N	-0-					-0-
*07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	40	1	3687	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

02	1566 N	1210	-0-	-356	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	16	1	1429	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	14	1	1234	3	N	-0-					-0-
*06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	3	N	-0-					-0-
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1	1508	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	17	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	16	1	1470	3	N	-0-					-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1585	3	N	-0-					-0-
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	18	1	1629	3	N	-0-					-0-
*07	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	14	1	1242	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4158	-0-	1058	1058	47	1	4111	3	N	-0-					-0-
04	2631 N	1573	-0-	-1058	-0-	17	1	1556	3	N	-0-					-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	N	-0-					-0-
*06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	21	1	1846	3	N	-0-					-0-
*07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	27	1	2459	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	3	N	-0-					-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-					-0-
*07	620 N	603	-0-	-17	-0-	6	1	597	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	232 X	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	186 X	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150 X	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
05	217 X	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
06	210 X	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	21	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	1905	-0-	-885	-0-	21	1	1884	3	N	-0-					-0-
05	2883 X	2235	-0-	-648	-0-	25	1	2210	3	N	-0-					-0-
*06	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	26	1	2386	3	N	-0-					-0-
*07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	33	1	3080	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

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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	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

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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	N	-0-					-0-
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	12	1	1061	3	N	-0-					-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	27	1	2353	3	N	-0-					-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	32	1	2919	3	N	-0-					-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	19	1	1659	3	N	-0-					-0-
*06	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	16	1	1412	3	N	-0-					-0-
*07	3038 X	811	-0-	-2227	-0-	9	1	802	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3045 X	1355	-0-	-1690	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
03	3255 X	1361	-0-	-1894	-0-	15	1	1346	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	1234	-0-	-896	-0-	14	1	1220	3	N	-0-			-0-
05	2201 X	1063	-0-	-1138	-0-	12	1	1051	3	N	-0-			-0-
*06	2100 X	836	-0-	-1264	-0-	9	1	827	3	N	-0-			-0-
*07	1457 X	1433	-0-	-24	-0-	15	1	1418	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

02	4263 X	4031	-0-	-232	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
03	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	51	1	4484	3	N	-0-			-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	49	1	4432	3	N	-0-			-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	52	1	4583	3	N	-0-			-0-
*06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	46	1	4151	3	N	-0-			-0-
*07	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	46	1	4245	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	3	N	-0-			-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	22	1	2012	3	N	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-			-0-
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-			-0-
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	13	1	1169	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	16	1	1435	3	N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-			-0-
*06	1410 N	395	-0-	-1015	-0-	4	1	391	3	N	-0-			-0-
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	3	N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-			-0-
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	33	1	5501	3	N	-0-			-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	29	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	3	N	-0-			-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	29	1	4888	3	N	-0-			-0-
*07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	27	1	4826	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

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

02	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	39647	3	N	-0-			-0-
03	41672 X	41243	-0-	-429	-0-	41243	3	N	-0-			-0-
04	40200 X	37617	-0-	-2583	-0-	37617	3	N	-0-			-0-
05	41540 X	41002	-0-	-538	-0-	41002	3	N	-0-			-0-
06	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40960	3	N	-0-			-0-
*07	42829 X	42829	-0-	-0-	-0-	42829	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	126360 X	126360	-0-	-0-	-0-	126360	3	N	-0-			-0-
03	134177 X	131447	-0-	-2730	-0-	131447	3	N	-0-			-0-
04	129750 X	119889	-0-	-9861	-0-	119889	3	N	-0-			-0-
05	134075 X	130679	-0-	-3396	-0-	130679	3	N	-0-			-0-
06	130545 X	130545	-0-	-0-	-0-	130545	3	N	-0-			-0-
*07	143299 X	143299	-0-	-0-	-0-	143299	3	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	581	1	2082	2	N	-0-			4
03	2294 X	1887	-0-	-407	-0-	543	1	1344	2	N	-0-			4
04	2310 X	1463	-0-	-847	-0-	511	1	952	2	N	-0-			4
05	2852 X	1678	-0-	-1174	-0-	536	1	1142	2	N	-0-			4
*06	2760 X	924	-0-	-1836	-0-	431	1	493	2	N	-0-			4
*07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	772	1	2735	2	N	-0-			4

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
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1482	2	Y	1			33
						1	9							
03	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	140	1	1117	2	Y	-0-			33
04	1350 N	21	-0-	-1329	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			33
05	427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-			33
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			33
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-			33

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	510	1	4607	2	Y	1			32
						1	9							
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3144	2	Y	-0-			32
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	564	1	3609	2	Y	-0-			32
05	3234 X	2281	-0-	-953	-0-	283	1	1998	2	Y	-0-			32
*06	3060 X	2274	-0-	-786	-0-	280	1	1994	2	Y	-0-			32
*07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	359	1	2468	2	Y	-0-			32

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
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	226	1	2039	2	N	-0-			43
03	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	244	1	1948	2	N	-0-			43
04	2190 X	1982	-0-	-208	-0-	268	1	1714	2	N	-0-			43
05	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	247	1	1739	2	N	-0-			43
*06	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	255	1	1819	2	N	-0-			43
*07	2418 X	2018	-0-	-400	-0-	256	1	1762	2	N	-0-			43

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2900	N	2543	-0-	-357	6429	279	1	2262	2	Y	2			30
							2	9							
03	3100	N	2501	-0-	-599	5830	306	1	2195	2	Y	-0-			30
04	3000	N	2164	-0-	-836	4994	318	1	1846	2	Y	-0-			30
05	3100	N	2014	-0-	-1086	3908	277	1	1737	2	Y	-0-			30
*06	3000	N	2194	-0-	-806	3102	296	1	1898	2	Y	-0-			30
*07	3100	N	2061	-0-	-1039	2063	289	1	1772	2	Y	-0-			30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4295	2	Y	-0-			-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	2	Y	-0-			-0-
04	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	202	1	4335	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	211	1	4439	2	Y	-0-			-0-
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	201	1	4202	2	Y	-0-			-0-
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	205	1	4302	2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			-0-
03	992	X	27	-0-	-965	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
04	780	X	363	-0-	-417	-0-	49	1	314	2	N	-0-			-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
*06	750	X	284	-0-	-466	-0-	35	1	249	2	N	-0-			-0-
*07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	306	1	2766	2	Y	1			65
							1	9							
03	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	310	1	2468	2	Y	-0-			65
04	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	329	1	2102	2	Y	-0-			65
05	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	318	1	2245	2	Y	-0-			65
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	357	1	2548	2	Y	-0-			65
*07	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	323	1	2224	2	Y	-0-			65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2755 X	2027	-0-	-728	-0-	202	1	1825	2	N	-0-			64
03	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	285	1	2272	2	N	-0-			64
04	2940 X	2340	-0-	-600	-0-	316	1	2024	2	N	-0-			64
05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	317	1	2233	2	N	-0-			64
*06	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	310	1	2207	2	N	-0-			64
*07	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	297	1	2040	2	N	-0-			64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

02	812 N	789	-0-	-23	-0-	37	1	752	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	38	1	805	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	37	1	804	2	Y	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-			-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	-0-			-0-
*07	868 N	847	-0-	-21	-0-	39	1	808	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

02	1160 N	1052	-0-	-108	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	1069 N	1060	-0-	-9	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-			-0-
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-			-0-
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

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
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2		Y	-0-			66
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			66
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y	-0-			66
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			66
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		Y	-0-			66
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			28
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			28
04	480 N	316	-0-	-164	-0-	316	2		Y	-0-			28
05	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2		Y	-0-			28
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	92	2		Y	-0-			28
07	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	435 N	18	-0-	-417	-0-	18	2		Y	-0-			109
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		Y	-0-			109
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			109
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			109
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			109
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			109

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

02	319 X	27	-0-	-292	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	310 X	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-			-0-
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	246	1	2217	2	N	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	N	-0-			-0-
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	19	1	119	2	N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	N	-0-			-0-
*06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	-0-			-0-
*07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	379	1	2609	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392 X	1029	-0-	-363	-0-	556	1	473	2	N	-0-					36
03	1705 X	1085	-0-	-620	-0-	619	1	466	2	N	-0-					36
04	1650 X	167	-0-	-1483	-0-	23	1	144	2	N	-0-					36
05	1705 X	161	-0-	-1544	-0-	20	1	141	2	N	-0-					36
*06	1620 X	1374	-0-	-246	-0-	169	1	1205	2	N	-0-					36
*07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	188	1	922	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

02	17632 X	4074	-0-	-13558	-0-	406	1	3666	2	Y	2					32
						2	9									
03	18848 X	3467	-0-	-15381	-0-	386	1	3081	2	Y	-0-					32
04	15180 X	3723	-0-	-11457	-0-	503	1	3220	2	Y	-0-					32
05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	561	1	3959	2	Y	-0-					32
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	559	1	3982	2	Y	-0-					32
*07	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	347	1	2386	2	Y	-0-					32

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	419	1	3785	2	N	-0-					38
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3303	2	N	-0-					38
04	4950 X	3124	-0-	-1826	-0-	422	1	2702	2	N	-0-					38
05	4774 X	2958	-0-	-1816	-0-	367	1	2591	2	N	-0-					38
*06	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	354	1	2521	2	N	-0-					38
*07	4495 X	2385	-0-	-2110	-0-	303	1	2082	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	986 X	325	-0-	-661	-0-	32	1	293	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	868	1	4565	2	N	-0-					56
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	607	1	4843	2	N	-0-					56
04	5370 X	4743	-0-	-627	-0-	641	1	4102	2	N	-0-					56
05	5797 X	4410	-0-	-1387	-0-	547	1	3863	2	N	-0-					56
*06	5610 X	3063	-0-	-2547	-0-	377	1	2686	2	N	-0-					56
*07	5797 X	4367	-0-	-1430	-0-	617	1	3750	2	N	-0-					56

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		9448	-0-	9448	9448	942	1	8505	2	Y	1					34
							1	9									
03	T. A.		9743	-0-	9743	19191	1085	1	8658	2	Y	-0-					34
04	T. A.		5187	-0-	5187	24378	701	1	4486	2	Y	-0-					34
05	T. A.		9932	-0-	9932	34310	1233	1	8699	2	Y	-0-					34
*06	42015	X	7705	-0-	-34310	-0-	948	1	6757	2	Y	-0-					34
*07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	979	1	6735	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	45	-0-	-4155	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40310	X	17379	-0-	-22931	-0-	842	1	16535	2	N	2	71	1			36
							2	9									
03	30225	X	16069	-0-	-14156	-0-	732	1	15337	2	N	-0-	36	1			-0-
04	27150	X	14546	-0-	-12604	-0-	646	1	13865	2	N	32	21	1			11
							35	9									
05	24552	X	13434	-0-	-11118	-0-	607	1	12787	2	N	36	22	1			25
							40	9									
*06	13680	X	11730	-0-	-1950	-0-	533	1	11141	2	N	51	68	1			8
							56	9									
*07	14136	X	10944	-0-	-3192	-0-	498	1	10446	2	N	-0-					8

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 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
02	55709	X	32185	-0-	-23524	-0-	1528	1	30657	2	N	-0-					-0-
03	59551	X	37321	-0-	-22230	-0-	1700	1	35621	2	N	-0-					-0-
04	53610	X	40149	-0-	-13461	-0-	1787	1	38362	2	N	-0-					-0-
05	41469	X	41469	-0-	-0-	-0-	1879	1	39590	2	N	-0-					-0-
*06	36120	X	35417	-0-	-703	-0-	1617	1	33800	2	N	-0-					-0-
*07	40238	X	31450	-0-	-8788	-0-	1432	1	30018	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6419	-0-	6419	57778	1030 375	1 9	5014	2	N	341	251	1			130
03	63195	X	5417	-0-	-57778	-0-	1073 61	1 9	4283	2	N	55	92	1			93
04	26190	X	4465	-0-	-21725	-0-	1001 37	1 9	3427	2	N	34	82	1			45
05	27063	X	4022	-0-	-23041	-0-	1014 40	1 9	2968	2	N	36	39	1			42
06	26190	X	3532	-0-	-22658	-0-	920 66	1 9	2546	2	N	60	91	1			11
07	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					11

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

*11	0		119819	-0-	119819	119819	5291	1	114528	2	N	-0-					-0-
*12	0		132674	-0-	132674	252493	5890	1	126784	2	N	-0-					-0-
*01	0		115121	-0-	115121	367614	5121	1	110000	2	N	-0-					-0-
*02	0		54264	-0-	54264	421878	2576	1	51688	2	N	-0-					-0-
*03	0		80081	-0-	80081	501959	3647	1	76434	2	N	-0-					-0-
*04	573450	X	71491	-0-	-501959	-0-	3182	1	68309	2	N	-0-					-0-
*05	89683	X	69230	-0-	-20453	-0-	3137	1	66093	2	N	-0-					-0-
*06	86790	X	63148	-0-	-23642	-0-	2883	1	60265	2	N	-0-					-0-
*07	89683	X	61800	-0-	-27883	-0-	2815	1	58985	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

*04	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1195 73	1 9	25652	2	N	66	48	1			18
05	27435	X	15795	-0-	-11640	-0-	702 293	1 9	14800	2	N	266	96	1			188
*06	DELQ PR		10697	-0-	10697	10697	463 550	1 9	9684	2	N	500	245	1			443
07	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					443

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2					32
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					32
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					32
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					10
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	290 N	219	-0-	-71	-0-	219	2			N	-0-					133
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					133
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					133
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					133
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					133
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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

02	4611 X	1184	-0-	-3427	-0-	1184	2			N	-0-					163
03	4929 X	2330	-0-	-2599	-0-	2330	2			N	-0-					163
04	4770 X	3851	-0-	-919	-0-	3851	2			N	-0-					163
05	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2576	2	8	9	N	7					170
06	3210 X	1753	-0-	-1457	-0-	1753	2			N	-0-					170
07	3968 X	996	-0-	-2972	-0-	996	2			N	-0-					170

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	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

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16

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
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					25
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					25
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	16	1	454	2	Y	-0-					25
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					25
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					25
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	Y	-0-					25

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
02	1682	N	1292	-0-	-390	-0-	43	1	1240	2	Y	8					104
							9	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2252	2	Y	13					117
							14	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1951	2	Y	1	89	1			29
							1	9									
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2092	2	Y	-0-					29
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1781	2	Y	4					33
							4	9									
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	68	1	1940	2	Y	13					46
							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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	18	1	564	2	N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	23	1	657	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
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	15	1	441	2	Y	10					27
							11	9									
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	17	1	495	2	Y	45	47	1			25
							50	9									
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	17	1	485	2	Y	14					39
							15	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	54	93	1			-0-
							59	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	17					17
							19	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	Y	41	52	1			6
							45	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
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	63	1	1816	2	Y	12					108
							13	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	Y	11					119
							12	9									
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-	91	1			28
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2049	2	Y	-0-					28
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	57	1	1773	2	Y	3					31
							3	9									
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	64	1	1821	2	Y	12					43
							13	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2439	-0-	-26	-0-	77	1	2220	2	N	129	179	1			107
							142	9									
03	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	84	1	2402	2	N	124					231
							136	9									
04	2670	N	2583	-0-	-87	-0-	84	1	2403	2	N	87	180	1			138
							96	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	87	1	2510	2	N	98	177	1			59
							108	9									
06	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	66	1	2048	2	N	87					146
							96	9									
07	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	79	1	2265	2	N	99	180	1			65
							109	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	1334	N	1256	-0-	-78	-0-	42	1	1214	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					28
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	Y	-0-					28
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	Y	-0-					28
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	27	1	845	2	Y	-0-					28
07	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	124	1	3555	2	Y	-0-					64
03	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	84	1	2390	2	Y	-0-					64
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	2	Y	-0-					64
05	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					64
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	2	Y	-0-					64
07	2945	X	1978	-0-	-967	-0-	67	1	1911	2	Y	-0-					64

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	136	1	2424	2	N	41	1	8			202
							45	9									
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2680	2	N	-0-					202
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	2	N	1	1	8			202
							1	9									
05	2759	X	2740	-0-	-19	-0-	150	1	2589	2	N	1	1	8			202
							1	9									
06	2670	N	2285	-0-	-385	-0-	128	1	2156	2	N	1	1	8			202
							1	9									
07	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	148	1	2514	2	N	3	177	1	2	8	26
							3	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	9	175	1			24
						10	9									
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	N	-0-					24
04	2130 N	1504	-0-	-626	-0-	51	1	1453	2	N	-0-					24
05	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	64	1	1856	2	N	1					25
						1	9									
06	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2187	2	N	2					27
						2	9									
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	2	N	8					35
						9	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

02	2552 N	2347	-0-	-205	-0-	125	1	2221	2	N	1	1	8			121
						1	9									
03	2697 N	2474	-0-	-223	-0-	135	1	2339	2	N	-0-					121
04	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	130	1	2248	2	N	1	1	8			121
						1	9									
05	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	135	1	2317	2	N	20					141
						22	9									
06	2400 N	2159	-0-	-241	-0-	120	1	2037	2	N	2	1	8			142
						2	9									
*07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	132	1	2256	2	N	120	137	1	1	8	124
						132	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

02	377 N	162	-0-	-215	-0-	12	1	150	2	N	-0-					21
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-					21
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	21					42
						23	9									
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					42
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					42
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	22	1	319	2	N	-0-					42

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	51	1	1465	2	Y	35					93
						39	9									
03	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	50	1	1436	2	Y	132	135	1			90
						145	9									
04	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	53	1	1521	2	Y	44					134
						48	9									
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	Y	137	254	1			17
						151	9									
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	44	1	1381	2	Y	46					63
						51	9									
07	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	51	1	1466	2	Y	90	125	1			28
						99	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	48					152
							53	9									
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	889	2	N	67					219
							74	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	2	N	89	162	1			146
							98	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	63					209
							69	9									
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	100	2	30	9	N	27					236
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	104	172	1			168
							114	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	5452	X	4718	-0-	-734	-0-	154	1	4407	2	N	143	186	1			159
							157	9									
03	5828	X	4568	-0-	-1260	-0-	152	1	4338	2	N	71					230
							78	9									
04	5640	X	4452	-0-	-1188	-0-	148	1	4226	2	N	71	182	1			119
							78	9									
05	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	166	1	4797	2	N	95	181	1			33
							105	9									
06	5640	X	4168	-0-	-1472	-0-	126	1	3952	2	N	82					115
							90	9									
07	5053	X	3442	-0-	-1611	-0-	115	1	3297	2	N	27					142
							30	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	1508	N	1350	-0-	-158	-0-	64	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	66	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	64	1	1358	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					-0-
*07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	64	1	1337	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

02	3132	X	3096	-0-	-36	-0-	147	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	154	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	143	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	153	1	3233	2	N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	152	1	3181	2	N	-0-					-0-
*07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	435	N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
*07	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	450	-0-	-90	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-
*07	527	N	423	-0-	-104	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	2465	N	2360	-0-	-105	-0-	112	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	114	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	109	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	110	1	2325	2	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	108	1	2256	2	N	-0-					-0-
*07	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	108	1	2267	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	144	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	121	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	156	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	155	1	3268	2	N	-0-					-0-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	148	1	3093	2	N	-0-					-0-
*07	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	143	1	3005	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	2059	N	1861	-0-	-198	-0-	88	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	93	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	74	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
*07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	543	-0-	-417	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	113	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2094	-0-	-355	-0-	95	1	1999	2	N	-0-					-0-
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2316	2	N	-0-					-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2836	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2783	-0-	-291	-0-	132	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	127	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	125	1	2638	2	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	113	1	2363	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3421	-0-	321	321	156	1	3265	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	377	N	356	-0-	-21	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1021	-0-	-70	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

02	957	N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	36	1	780	2	N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	N	-0-					-0-
*06	840	N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	2	N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	5433	-0-	5433	5433	248	1	5185	2	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	4218	-0-	4218	9651	192	1	4026	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	1	4	1		2
							1	9								
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	25	13	1		14
							28	9								
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	18	20	1		12
							20	9								
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	Y	18	14	1		16
							20	9								
*06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	62	1	1291	2	Y	7	21	1		2
							8	9								
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	6				8
							7	9								

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

02	870	N	843	-0-	-27	-0-	93	1	731	2	N	17				201
							19	9								
03	1023	N	873	-0-	-150	-0-	65	1	794	2	N	13				214
							14	9								
04	840	N	677	-0-	-163	-0-	36	1	630	2	N	10	193	1		31
							11	9								
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	77	1	617	2	N	13				44
							14	9								
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	800	2	N	30				74
							33	9								
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	891	2	N	24				98
							26	9								

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02	1885	N	1880	-0-	-5	-0-	89	1	1791	2	N	-0-				-0-
03	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	81	1	1691	2	N	-0-				-0-
04	2040	N	1030	-0-	-1010	-0-	46	1	984	2	N	-0-				-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	N	-0-				-0-
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-				-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	128	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	N	-0-					-0-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	N	-0-					-0-
*07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	128	1	2677	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

02	522	N	270	-0-	-252	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	378	150	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3154	-0-	54	432	143	1	3011	2	N	-0-					-0-
*06	2227	N	1795	-0-	-432	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
*07	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

02	1189	N	1161	-0-	-28	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	Y	6					6
							7	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2096	-0-	-166	-0-	127	1	1965	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
03	2418	X	2167	-0-	-251	-0-	116	1	2000	2	Y	46	33	1			25
							51	9									
04	2340	X	2287	-0-	-53	-0-	125	1	2099	2	Y	57	60	1			22
							63	9									
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	-0-	22	1			-0-
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2420	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	142	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	122	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	150	1	3163	2	Y	-0-					-0-
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	137	1	2866	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		267	-0-	267	267	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

02	232	N	174	-0-	-58	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1585	-0-	-445	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	75	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	71	1	1490	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	150	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	138	1	2912	2	Y	-0-					-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	170	1	3568	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	69	1	1451	2	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	67	1	1399	2	N	-0-					-0-
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	750	N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	2	N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-			-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2016 - PLUGGED 04/20/16

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	1450	N	1405	-0-	-45	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	Y	-0-			-0-
*06	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-			-0-
*07	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	2900	N	1708	-0-	-1192	4025	108	1	1600	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2058	-0-	-1042	2983	123	1	1935	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1872	-0-	-1128	1855	108	1	1764	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1635	-0-	-1465	390	74	1	1561	2	Y	-0-			-0-
*06	1776	N	1386	-0-	-390	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*07	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	139	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-			-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	2	N	-0-			-0-
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	123	1	2565	2	N	-0-			-0-
*07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	103	1	2062	2	N	-0-			-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	86	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	90	1	1901	2	N	-0-			-0-
*06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	61	1	1266	2	N	-0-			-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-			-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3807	-0-	807	807	169	1	3638	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3508	-0-	408	1215	159	1	3349	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2329	-0-	-671	544	106	1	2223	2	N	-0-			-0-
*07	2991	X	2447	-0-	-544	-0-	111	1	2336	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2697	X	1351	-0-	-1346	-0-	64	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	177	1	3706	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	120	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	96	1	2016	2	N	-0-					-0-
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2812	2	N	-0-					-0-
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	132	1	2764	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	92	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					-0-
*06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	87	1	1185	2	N	-0-					-0-
*07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	90	1	1233	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					-0-
*06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	78	1	1625	2	N	-0-					-0-
*07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	78	1	1625	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	Y	3	13	1			22
							3	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	62	1	1293	2	Y	6	15	1			13
							7	9									
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	1444	N	1350	-0-	-94	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	1537	N	1470	-0-	-67	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*07	2449	N	1820	-0-	-629	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	10	7	1			3
							11	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-	3	1			-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-
*07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	35	1	742	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2172	-0-	-728	3065	129	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2126	-0-	-974	2091	126	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2154	-0-	-846	1245	125	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2000	-0-	-1100	145	120	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	110	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*07	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	127	1	2007	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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

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
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	164	1	3453	2	N	-0-					-0-
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	2	N	-0-					-0-
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	164	1	3442	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	83	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	88	1	1855	2	N	-0-					-0-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	829	-0-	-39	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	2900	N	2070	-0-	-830	2281	98	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2288	-0-	-812	1469	104	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1879	-0-	-1121	348	84	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	2351	N	2003	-0-	-348	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

02	2900	N	1752	-0-	-1148	1391	153	1	1582	2	Y	15					115
							17	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250	141	159	1	1654	2	Y	34					149
							37	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	150	1	1555	2	Y	33					182
							36	9									
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	165	1	1732	2	Y	32					214
							35	9									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	168	1	1740	2	Y	32	192	1			54
							35	9									
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	171	1	1795	2	Y	2					56
							2	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	2697	N	2050	-0-	-647	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	141	1	2946	2	Y	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*06	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	139	1	2914	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

02	2233	X	1573	-0-	-660	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-				-0-
03	2387	X	1266	-0-	-1121	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-				-0-
04	2310	X	1042	-0-	-1268	-0-	46	1	996	2	Y	-0-				-0-
05	1540	X	1437	-0-	-103	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-				-0-
*06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-				-0-
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-				-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1494	2	Y	-0-				-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	Y	-0-				-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-				-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	2	Y	-0-				-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-				-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	957	N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	N	-0-				-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	45	1	937	2	N	-0-				-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-				-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-				-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-				-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1182	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

02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	187	1	3754	2	N	-0-				-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	2	N	-0-				-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-				-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	174	1	3668	2	N	-0-				-0-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3616	2	N	-0-				-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	172	1	3609	2	N	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

02	1682	N	783	-0-	-899	-0-	37	1	746	2	Y	-0-				-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-				-0-
04	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	14	1	291	2	Y	-0-				-0-
05	632	N	80	-0-	-552	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				-0-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	-0-				-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-				-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

02	3132	X	2566	-0-	-566	-0-	122	1	2444	2	Y	-0-				-0-
03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	99	1	2065	2	Y	-0-				-0-
04	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	130	1	2786	2	Y	-0-				-0-
05	3084	X	2767	-0-	-317	-0-	125	1	2642	2	Y	-0-				-0-
*06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	109	1	2270	2	Y	-0-				-0-
*07	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	100	1	2088	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
*06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

02	2378 X	820	-0-	-1558	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	1422	-0-	-1120	-0-	65	1	1357	2	Y	-0-			-0-
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	127	1	2718	2	Y	-0-			-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	Y	-0-			-0-
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*07	2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	169	1	2850	2	N	-0-			-0-
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	167	1	2949	2	N	-0-			-0-
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	195	1	3449	2	N	-0-			-0-
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	183	1	3198	2	N	-0-			-0-
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	174	1	3045	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

02	T. A.	2114	-0-	2114	4308	100	1	2014	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2267	-0-	2267	6575	103	1	2164	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2125	-0-	2125	8700	95	1	2030	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2042	-0-	2042	10742	93	1	1949	2	Y	-0-			-0-
*06	12620 X	1878	-0-	-10742	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-			-0-
*07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	86	1	1806	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	223	1	4470	2	Y	-0-			-0-
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	189	1	3963	2	Y	-0-			-0-
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	166	1	3567	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	128	1	2700	2	Y	-0-			-0-
*06	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	124	1	2606	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	46	1	969	2	Y	-0-			-0-
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-			-0-
*07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	46	1	957	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1554	-0-	-505	-0-	100	1	1451	2	Y	3	13	1			19
							3	9									
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	2	Y	46	38	1			27
							51	9									
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	144	1	2545	2	Y	79	79	1			27
							87	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	143	1	2367	2	Y	-0-	27	1			-0-
*06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	130	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	N	2364	-0-	-333	-0-	137	1	2227	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

02	7842	X	1869	-0-	-5973	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1458	-0-	-1084	-0-	66	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1211	-0-	-1249	-0-	54	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

02	551	N	521	-0-	-30	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

02	2900	N	1844	-0-	-1056	769	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2763	N	1994	-0-	-769	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	87	1	1829	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

02	2900	N	2320	-0-	-580	1196	110	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1910	-0-	-1190	6	87	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2504	N	2498	-0-	-6	-0-	111	1	2386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	101	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	123	1	2570	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	116	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	108	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	112	1	2369	2	N	-0-					-0-
*06	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	108	1	2260	2	N	-0-					-0-
*07	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	104	1	2186	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	157	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	140	1	2958	2	N	-0-					-0-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2529	2	N	-0-					-0-
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	504	-0-	-116	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	971	-0-	-455	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	434	-0-	-946	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	435	-0-	-551	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	132	1	2759	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	104	1	2239	2	Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	151	1	3175	2	Y	-0-					-0-
*06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	116	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*07	2418	X	1366	-0-	-1052	-0-	62	1	1304	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

02	3422	X	3299	-0-	-123	-0-	157	1	3142	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	157	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3482	X	3303	-0-	-179	-0-	150	1	3153	2	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-					-0-
*07	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	139	1	2915	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	223	1	4702	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2392	-0-	-608	1217	109	1	2283	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2674	-0-	-426	791	122	1	2552	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	445	1	4096	2	Y	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	542	1	4823	2	Y	76	44	1			32
							84	9									
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	526	1	4814	2	Y	18	39	1			11
							20	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4453	2	Y	-0-	11	1			-0-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	517	1	4492	2	Y	-0-					-0-
*07	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	492	1	3782	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	73	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1463	-0-	-185	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2166	-0-	-734	6226	103	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2248	-0-	-852	5374	102	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2478	-0-	-522	4852	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2521	-0-	-579	4273	114	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2405	-0-	-595	3678	110	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2443	-0-	-657	3021	111	1	2332	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	2604	-0-	-1978	-0-	124	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	2698	-0-	-2200	-0-	123	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3121	-0-	-839	-0-	139	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	239	1	5040	2	Y	-0-					-0-
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-					-0-
*07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	206	1	4322	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	105	-0-	-298	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*07	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2256	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1895	2	Y	39	40	1			14
							43	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	87	1	1822	2	Y	37	24	1			13
							41	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*07	186	X	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	-0-					-0-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	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

02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	159	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	156	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	N	-0-					-0-
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	-0-					-0-
*07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	570	-0-	-81	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	4988	X	3976	-0-	-1012	-0-	189	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4432	-0-	-900	-0-	202	1	4230	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4103	-0-	-817	-0-	183	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	4738	X	3318	-0-	-1420	-0-	150	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	226	1	4716	2	Y	-0-					-0-
*07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	236	1	4940	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	365	1	6749	2	Y	-0-					-0-
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	373	1	7175	2	Y	-0-					-0-
04	7350 X	7279	-0-	-71	-0-	353	1	6926	2	Y	-0-					-0-
05	7463 X	7451	-0-	-12	-0-	367	1	7084	2	Y	-0-					-0-
*06	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	355	1	6784	2	Y	-0-					-0-
*07	7409 X	7284	-0-	-125	-0-	361	1	6923	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

02	1827 N	1764	-0-	-63	-0-	84	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1583	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	160	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	152	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	161	1	3394	2	Y	-0-					-0-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	155	1	3236	2	Y	-0-					-0-
*07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	159	1	3330	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	1827 N	1703	-0-	-124	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*06	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

02	1044 N	768	-0-	-276	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	891	-0-	-39	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	643	-0-	-257	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

02	1305 N	1255	-0-	-50	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1329 N	1305	-0-	-24	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

02	1276 N	1168	-0-	-108	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	-0-					-0-
*06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	703	-0-	-1472	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	200	1	4198	2	Y	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	206	1	4427	2	Y	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	Y	-0-					-0-
*06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					-0-
*07	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	129	1	2700	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1954	-0-	-946	6793	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2156	-0-	-944	5849	98	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2028	-0-	-972	4877	90	1	1938	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2006	-0-	-1094	3783	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1969	-0-	-1031	2752	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	1442	82	1	1708	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1755	-0-	-14	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	74	1	1552	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1478	-0-	-254	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*07	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1213	-0-	-5	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1216	-0-	-176	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	52	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	77	1	1621	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	77	1	1620	2	N	-0-					-0-
*06	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	77	1	1613	2	N	-0-					-0-
*07	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	78	1	1628	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

02	4002	X	3896	-0-	-106	-0-	185	1	3711	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	183	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	171	1	3671	2	Y	-0-					-0-
05	4036	X	3638	-0-	-398	-0-	165	1	3473	2	Y	-0-					-0-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-					-0-
*07	3937	X	3935	-0-	-2	-0-	179	1	3756	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
*07	589	N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

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

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

02	290 N	228	-0-	-62	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	178 N	123	-0-	-55	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	3248 X	3065	-0-	-183	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	3285	-0-	-15	-0-	146	1	3139	2	Y	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1	3212	2	Y	-0-					-0-
*06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	146	1	3059	2	Y	-0-					-0-
*07	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3713	-0-	-7	-0-	169	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3493	-0-	-107	-0-	155	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	162	1	3406	2	N	-0-					-0-
*06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	144	1	3003	2	N	-0-					-0-
*07	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	148	1	3105	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	90	1	1886	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	151	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		65	-0-	65	216	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	279	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	345	X	66	-0-	-279	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	59	1	1228	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1786	-0-	-70	-0-	85	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	85	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-					-0-
*07	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1864	-0-	-166	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1491	-0-	-679	-0-	68	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1227	-0-	-813	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	84	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	56	1	1180	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	115	-0-	-14	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1921	-0-	-979	7324	91	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1997	-0-	-1103	6221	92	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2007	-0-	-993	5228	89	1	1918	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2034	-0-	-1066	4162	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1963	-0-	-1037	3125	90	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2010	-0-	-1090	2035	92	1	1918	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	87	-0-	87	113	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	67	-0-	67	180	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
*07	203 X	23	-0-	-180	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-					-0-
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1841	2	N	-0-					-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	92	1	1921	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

02	667 N	320	-0-	-347	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	308	-0-	-498	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	318	-0-	-432	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	341 N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-					-0-
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	100	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

02	1363 N	1299	-0-	-64	-0-	62	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	58	1	1239	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	59	1	1239	2	N	-0-					-0-
*06	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	59	1	1238	2	N	-0-					-0-
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2098	-0-	-802	1050	100	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03	3019	N	1969	-0-	-1050	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1139	-0-	-1141	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					-0-
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2611	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1783	-0-	-595	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1839	-0-	-30	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	767	-0-	-814	-0-	35	1	732	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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	77	1	969	2	Y	-0-					-0-
*06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	75	1	931	2	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					-0-

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
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	196	1	3927	2	Y	4	13	1			24
							4	9									
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	199	1	4165	2	Y	46	38	1			32
							51	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	2	Y	52	58	1			26
							57	9									
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	205	1	4326	2	Y	-0-	26	1			-0-
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	-0-					-0-
*07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	205	1	4299	2	Y	28	17	1			11
							31	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
02	3770	X	3520	-0-	-250	-0-	167	1	3350	2	Y	3	13	1			21
							3	9									
03	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	164	1	3445	2	Y	45	38	1			28
							50	9									
04	3780	X	2446	-0-	-1334	-0-	108	1	2318	2	Y	18	34	1			12
							20	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-	12	1			-0-
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	168	1	3508	2	Y	-0-					-0-
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	-0-					-0-

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
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2806	-0-	-239	-0-	133	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	134	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-					-0-
05	2969	X	2840	-0-	-129	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	120	1	2509	2	Y	-0-					-0-
*07	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	118	1	2476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
*06	930	N	546	-0-	-384	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
*07	868	N	856	-0-	-12	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1003	-0-	-708	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	Y	-0-					-0-
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1200	-0-	-482	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	100	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	90	1	1899	2	N	-0-					-0-
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	N	-0-					-0-
*07	2418	N	2235	-0-	-183	-0-	102	1	2133	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 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
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	97	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	2035	2	N	-0-					-0-
*06	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	109	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2415	2	N	-0-					-0-
*06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	110	1	2299	2	N	-0-					-0-
*07	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	104	1	2183	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	67	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	93	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-
*06	510	N	354	-0-	-156	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
*07	558	N	291	-0-	-267	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2025	-0-	-63	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	399	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	384	1	2546	2	Y	-0-					-0-
05	3149	X	2049	-0-	-1100	-0-	317	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*06	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	317	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	431	1	3151	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	112	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	106	1	2226	2	N	-0-					-0-
*06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	106	1	2215	2	N	-0-					-0-
*07	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	109	1	2277	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	98	1	2056	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-	1	1			2
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

02	2842	X	1530	-0-	-1312	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1625	-0-	-1045	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2026	X	1551	-0-	-475	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	883	-0-	-233	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	700	-0-	-470	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	707	-0-	-564	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					-0-
*06	840	N	221	-0-	-619	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	354	-0-	-359	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	123	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	120	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	115	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	2028	-0-	-638	-0-	92	1	1936	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					-0-
*06	960	N	946	-0-	-14	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
*07	992	N	976	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2113	-0-	-236	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2309	-0-	-151	-0-	103	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	N	-0-					-0-
*06	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	103	1	2152	2	N	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	113	1	2364	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	74	1	896	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	71	1	854	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	76	1	950	2	Y	-0-					-0-

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	646	-0-	-36	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 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
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	166	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	153	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	158	1	3324	2	N	-0-					-0-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	155	1	3234	2	N	-0-					-0-
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	163	1	3419	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

02	2813	X	2785	-0-	-28	-0-	132	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	121	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	122	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	129	1	2723	2	N	-0-					-0-
*06	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	108	1	2268	2	N	-0-					-0-
*07	2821	N	2121	-0-	-700	-0-	97	1	2024	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	2204	N	2198	-0-	-6	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	100	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2045	-0-	-355	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	95	1	1997	2	N	-0-					-0-
*06	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	91	1	1902	2	N	-0-					-0-
*07	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	94	1	1964	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	6264	X	5756	-0-	-508	-0-	273	1	5483	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5954	-0-	-742	-0-	271	1	5683	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	256	1	5503	2	Y	-0-					-0-
05	6168	X	5481	-0-	-687	-0-	248	1	5233	2	Y	-0-					-0-
*06	5760	X	1697	-0-	-4063	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
*07	5952	X	2505	-0-	-3447	-0-	260	1	2245	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	1363	N	1356	-0-	-7	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	784	-0-	-484	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9670 - 11104

02	1073	N	868	-0-	-205	-0-	69	1	793	2	Y	5	16	1			28
							6	9									
03	1209	N	628	-0-	-581	-0-	42	1	535	2	Y	46	41	1			33
							51	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2016

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
*07	899	N	288	-0-	-611	-0-	13	1	275	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

02	1421	N	1172	-0-	-249	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					-0-
*07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

02	1827	N	1800	-0-	-27	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	420	-0-	-1530	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

02	725	N	703	-0-	-22	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	681	-0-	-9	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

02	2900	N	2157	-0-	-743	1441	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	3012	N	1571	-0-	-1441	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	40	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	856	-0-	-167	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-
*06	990	N	696	-0-	-294	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	696	-0-	-234	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1450	N	1366	-0-	-84	-0-	65	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-

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
02	2900	N	1822	-0-	-1078	2397	86	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2195	-0-	-905	1492	100	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1960	-0-	-1040	452	87	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2200	N	1748	-0-	-452	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	72	1	1514	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
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	598	-0-	-84	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	389	-0-	-1235	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1352	-0-	-359	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3132	-0-	-174	-0-	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	160	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	142	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	2585	-0-	-548	-0-	117	1	2468	2	N	-0-					-0-
*06	2640	X	1726	-0-	-914	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2728	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	88	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	194	-0-	-1966	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
*06	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3513	-0-	413	413	160	1	3353	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	69	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1598	-0-	-125	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*06	1650	N	463	-0-	-1187	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	6	-0-	-226	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	32	-0-	-216	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 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
02	T. A.		20977	-0-	20977	20977	996	1	19981	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	T. A.		11976	-0-	11976	32953	545	1	11431	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9261	-0-	9261	42214	412	1	8849	2	Y	-0-					-0-
05	48999	X	6785	-0-	-42214	-0-	307	1	6478	2	Y	-0-					-0-
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	249	1	5197	2	Y	-0-					-0-
*07	7099	X	4752	-0-	-2347	-0-	216	1	4536	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	2	Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	4191	2	Y	-0-					-0-
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-					-0-
*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	186	1	3887	2	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	190	1	3986	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	4240	-0-	-1299	-0-	701	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	764	1	5537	2	Y	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	806	1	5637	2	Y	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	850	1	6120	2	Y	-0-					-0-
*06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	855	1	6635	2	Y	-0-					-0-
*07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	898	1	7072	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	96	1	2015	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	986	N	943	-0-	-43	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	98	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	101	1	2116	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	100	1	2102	2	N	-0-					-0-
*06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	5046	X	3141	-0-	-1905	-0-	149	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	2052	-0-	-3342	-0-	102	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3402	-0-	-1668	-0-	177	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	4849	X	3780	-0-	-1069	-0-	201	1	3579	2	N	-0-					-0-
*06	4440	X	3708	-0-	-732	-0-	198	1	3510	2	N	-0-					-0-
*07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4902	-0-	-231	-0-	233	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5216	-0-	-271	-0-	238	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	223	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	5223	X	5164	-0-	-59	-0-	234	1	4930	2	N	-0-					-0-
*06	4950	X	4885	-0-	-65	-0-	223	1	4662	2	N	-0-					-0-
*07	5115	X	5063	-0-	-52	-0-	231	1	4832	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9686	X	8848	-0-	-838	-0-	420	1	8428	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	6293	-0-	-4061	-0-	287	1	6006	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9718	-0-	-302	-0-	433	1	9285	2	Y	-0-					-0-
05	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	479	1	10087	2	Y	-0-					-0-
*06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	484	1	10113	2	Y	-0-					-0-
*07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	488	1	10224	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
02	T. A.		8904	-0-	8904	8904	423	1	8481	2	N	-0-					97
03	T. A.		9115	-0-	9115	18019	415	1	8700	2	N	-0-					97
04	T. A.		7085	-0-	7085	25104	315	1	6770	2	N	-0-					97
05	34744	X	9640	-0-	-25104	-0-	437	1	9203	2	N	-0-					97
*06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	N	-0-					97
*07	9517	X	8026	-0-	-1491	-0-	366	1	7660	2	N	-0-					97

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
02	11136	X	10012	-0-	-1124	-0-	475	1	9526	2	Y	10	38	1			63
							11	9									
03	11904	X	10694	-0-	-1210	-0-	480	1	10063	2	Y	137	116	1			84
							151	9									
04	11040	X	10362	-0-	-678	-0-	449	1	9639	2	Y	249	245	1			88
							274	9									
05	10826	X	10387	-0-	-439	-0-	471	1	9916	2	Y	-0-	88	1			-0-
*06	10050	X	9682	-0-	-368	-0-	442	1	9240	2	Y	-0-					-0-
*07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	557	1	11680	2	Y	23	15	1			8
							25	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					64
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					64
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	N	-0-					64
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	2	N	-0-					64
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					64
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					73
03	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3406	2			N	-0-					73
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					73
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					73
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					73
07	3627	X	2548	-0-	-1079	-0-	2548	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2505	-0-	-714	-0-	2505	2			N	-0-					83
03	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-					83
04	3330	X	2794	-0-	-536	-0-	2794	2			N	-0-					83
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					83
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					83
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	140	-0-	-179	-0-	140	2			N	-0-					132
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					132
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2961	-0-	-693	-0-	2961	2			N	-0-					69
03	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					69
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					69
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					69
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			N	-0-					69
07	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					69

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
02	14384	X	13116	-0-	-1268	-0-	13088	2	28	9	N	25					220
03	17081	X	14596	-0-	-2485	-0-	14560	2	36	9	N	33	181	1			72
04	16530	X	14707	-0-	-1823	-0-	14663	2	44	9	N	40					112
05	17081	X	13105	-0-	-3976	-0-	13085	2	20	9	N	18					130
06	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12276	2	24	9	N	22					152
07	15190	X	12245	-0-	-2945	-0-	12225	2	20	9	N	18					170

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					73
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					73
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					73
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	283	2			Y	-0-					40
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					40
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					40
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					40
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					40
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1274	-0-	-872	-0-	1274	2			Y	-0-					6
03	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					6
04	1530	N	56	-0-	-1474	-0-	56	2			Y	-0-					6
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					6
06	1290	N	797	-0-	-493	-0-	797	2			Y	-0-					6
*07	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

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

02	3074	X	2380	-0-	-694	-0-	69	1	2311	2	N	-0-					128
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					128
04	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	82	1	2736	2	N	-0-					128
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	93	1	3089	2	N	19					147
							21	9									
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	86	1	2877	2	N	-0-	137	1			10
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	33	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	36	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	38	1	1253	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

02	1885	N	1669	-0-	-216	-0-	49	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	61	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1441	-0-	-698	-0-	42	1	1399	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

02	4524 X	4024	-0-	-500	-0-	117	1	3907	2	N	-0-					127
03	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	110	1	3671	2	N	-0-					127
04	4680 X	4249	-0-	-431	-0-	122	1	4076	2	N	46					173
						51	9									
05	4836 X	2667	-0-	-2169	-0-	78	1	2589	2	N	-0-					173
06	4680 X	2032	-0-	-2648	-0-	59	1	1973	2	N	-0-					173
07	4402 X	2158	-0-	-2244	-0-	63	1	2093	2	N	2	127	1			48
						2	9									

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

02	1682 N	885	-0-	-797	-0-	26	1	859	2	N	-0-					112
03	1953 N	1123	-0-	-830	-0-	33	1	1090	2	N	-0-					112
04	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	52	1	1723	2	N	3					115
						3	9									
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	N	10					125
						11	9									
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	22	45	1			102
						24	9									
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	48	1	1613	2	N	3	77	1			28
						3	9									

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

02	2668 N	2373	-0-	-295	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					137
03	2852 N	2834	-0-	-18	-0-	83	1	2751	2	N	-0-					137
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					137
05	2542 N	2142	-0-	-400	-0-	62	1	2080	2	N	-0-					137
06	2730 N	2388	-0-	-342	-0-	70	1	2318	2	N	-0-					137
07	2821 N	2022	-0-	-799	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

02	5104 X	2317	-0-	-2787	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	3523	-0-	-1592	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	2889	-0-	-1048	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	1959	-0-	-1851	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2589	-0-	-2371	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	639	2	N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	368	-0-	-652	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
07	682 N	333	-0-	-349	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

02	2987 X	1463	-0-	-1524	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1986	-0-	-1207	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	204	1	2202	2	N	51	53	1			53
						56	9									
03	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	203	1	2485	2	N	55	86	1			22
						61	9									
04	2700 N	838	-0-	-1862	-0-	65	1	759	2	N	13					35
						14	9									
05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	214	1	2644	2	N	42					77
						46	9									
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	208	1	2441	2	N	37	87	1			27
						41	9									
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	228	1	2539	2	N	38					65
						42	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4754	2	145	9	N	132	179	1			389
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4702	2	255	9	N	232	90	1			531
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3048	2	113	9	N	103	185	1			449
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3052	2	133	9	N	121					570
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	173	1			473
*07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2735	2	59	9	N	54					527

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	147	1	3291	2	N	32	182	1				50
							35	9										
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	269	1	6001	2	N	25						75
							28	9										
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	218	1	4862	2	N	5						80
							6	9										
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	209	1	4663	2	N	14						94
							15	9										
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	199	1	4436	2	N	16						110
							18	9										
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	257	1	5743	2	N	32						142
							35	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886 X	3665	-0-	-221	-0-	174	1	3491	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	181	1	3796	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	173	1	3718	2	Y	-0-					-0-
05	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	170	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*06	3900 X	3703	-0-	-197	-0-	169	1	3534	2	Y	-0-					-0-
*07	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	174	1	3650	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

02	2987 X	2477	-0-	-510	-0-	526	1	1951	2	N	-0-					65
03	3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	406	1	1439	2	N	3					68
						3	9									
04	3330 X	1465	-0-	-1865	-0-	335	1	1130	2	N	-0-					68
05	3441 X	2083	-0-	-1358	-0-	385	1	1694	2	N	4					72
						4	9									
*06	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	353	1	1500	2	N	-0-					72
07	2635 X	2097	-0-	-538	-0-	344	1	1753	2	N	-0-					72

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 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
02	2378	X	1133	-0-	-1245	-0-	240	1	892	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2325	X	1639	-0-	-686	-0-	361	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	474	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	466	1	1980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	245	1	1247	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

02	2552	#	2049	-0-	-503	-0-	152	1	1897	2	N	-0-					87
03	2666	#	2421	-0-	-245	-0-	165	1	2239	2	N	15					102
							17	9									
04	2580	#	2285	-0-	-295	-0-	156	1	2128	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	2666	#	2532	-0-	-134	-0-	167	1	2343	2	N	20					122
							22	9									
06	2580	#	2387	-0-	-193	-0-	150	1	2156	2	N	74					196
							81	9									
*07	2418	#	2355	-0-	-63	-0-	152	1	2185	2	N	16	177	1	1	8	34
							18	9									

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

02	1479	#	1466	-0-	-13	-0-	1460	2	6	9	N	5					91
03	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1514	2	2	9	N	2					93
04	1500	#	1429	-0-	-71	-0-	1427	2	2	9	N	2					95
05	1581	#	1500	-0-	-81	-0-	1497	2	3	9	N	3					98
06	1530	#	1437	-0-	-93	-0-	1435	2	2	9	N	2					100
07	1581	#	1493	-0-	-88	-0-	1491	2	2	9	N	2					102

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

02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					60
03	186	#	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					60
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					70
07	4	#	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2					72

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	152	1	565	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	151	1	534	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	109	1	369	3	N	-0-					-0-
05	775	N	520	-0-	-255	-0-	96	1	424	2	N	-0-					-0-
*06	660	N	486	-0-	-174	-0-	99	1	387	2	N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	646	2			N	-0-					55
03	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	2			N	-0-					55
04	480	N	74	-0-	-406	-0-	74	2			N	-0-					55
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55

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
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		109	-0-	109	1335	109	3			N	-0-					-0-
03	1411		76	-0-	-1335	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		269	-0-	269	3582	269	3			N	-0-					-0-
03	3787		205	-0-	-3582	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					141
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					141
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					141
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					141
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					141
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			28
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			28
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			28
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			28
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			28
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4582	#	3590	-0-	-992	-0-	3590	2			N	-0-			-0-
03	5022	#	1253	-0-	-3769	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
04	4860	#	3237	-0-	-1623	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
05	5022	#	1123	-0-	-3899	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
06	3720	#	1338	-0-	-2382	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
07	3844	#	2025	-0-	-1819	-0-	2025	2			N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

02	DLQ G-10		6838	-0-	6838	6838	6815	2	23	9	N	21			132
03	DLQ G-10		4388	-0-	4388	11226	4374	2	14	9	N	13			145
04	DLQ G-10		3182	-0-	3182	14408	3174	2	8	9	N	7			152
05	DLQ G-10		2087	-0-	2087	16495	2085	2	2	9	N	2			154
06	DLQ G-10		4725	-0-	4725	21220	4710	2	15	9	N	14			168
*07	23434	X	2214	-0-	-21220	-0-	2205	2	9	9	N	8			176

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	2465	X	2172	-0-	-293	-0-	2168	2	4	9	N	4			136
03	2573	X	2526	-0-	-47	-0-	2517	2	9	9	N	8			144
04	2250	X	2008	-0-	-242	-0-	2004	2	4	9	N	4			148
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5			153
06	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	2100	2	6	9	N	5			158
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2547	2	7	9	N	6			164

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	1187	-0-	-1713	174	1181	2	6	9	N	5					191
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1108	2	6	9	N	5					196
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					200
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	N	5					205
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					208
07	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1127	2	3	9	N	3	164	1			47

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.	-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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					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
02	290 #	221	-0-	-69	-0-	170	2	51	9	N	46	184	1			65
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	247	2	83	9	N	75					140
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	234	2	72	9	N	65					205
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	256	2	37	9	N	34	162	1			77
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	220	2	61	9	N	55					132
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	184	2	73	9	N	66					198

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
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					147
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					147
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					147
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					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
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1					343
03	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	3234	2	58	9	N	53					396
04	1350 #	759	-0-	-591	-0-	757	2	2	9	N	2					398
05	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7					405
06	1710 #	1608	-0-	-102	-0-	1586	2	22	9	N	20					425
*07	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1883	2	67	9	N	61	97	1			389

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.	-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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

02	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	N	8					258
03	1395 #	961	-0-	-434	-0-	943	2	18	9	N	16	98	1			176
04	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2722	2	13	9	N	12					188
05	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10					198
06	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2881	2	35	9	N	32					230
*07	3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	3414	2	62	9	N	56	89	1			197

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	-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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					28
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					28
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-					28
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					28
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					28
*07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					28

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			38
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			38
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			38
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	145 #	112	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	N	-0-			28
03	155 #	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	2	N	-0-			28
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-			28
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-			28
06	120 #	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-			28
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			69
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			69
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-			69
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-			69
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-			69
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-			37
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-			37
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	N	-0-			37
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-			37
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			37
*07	232 R	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			27
*07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

02	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	6	1	167	3	N	22					105
							24	9									
03	DLQ	G-10	228	-0-	228	425	6	1	197	3	N	23					128
							25	9									
04	DLQ	G-10	159	-0-	159	584	5	1	140	3	N	13					141
							14	9									
05	DLQ	G-10	193	-0-	193	777	6	1	178	3	N	8					149
							9	9									
06	DLQ	G-10	144	-0-	144	921	4	1	116	3	N	22					171
							24	9									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					171

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	6					14
03	DLQ	G-10	533	-0-	533	1100	526	2	7	9	Y	6					20
04		1606 N	506	-0-	-1100	-0-	497	2	9	9	Y	8					28
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	24	1			5
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7					12
*07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					16

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10	533	-0-	533	1100	526	2	7	9	Y	6					20
04	1606 N	506	-0-	-1100	-0-	497	2	9	9	Y	8					28
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	24	1			5
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7					12
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					16

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

02	DLQ G-10	357	-0-	357	357	353	2	4	9	Y	4					8
03	DLQ G-10	375	-0-	375	732	369	2	6	9	Y	5					13
04	1016 N	284	-0-	-732	-0-	282	2	2	9	Y	2					15
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	12	1			4
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					6

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	198	2	2	9	Y	2					5
03	DLQ G-10	242	-0-	242	442	238	2	4	9	Y	4					9
04	681 N	239	-0-	-442	-0-	235	2	4	9	Y	4					13
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	12	1			2
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					4
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

02	DLQ G-10	397	-0-	397	397	391	2	6	9	Y	5					9
03	DLQ G-10	422	-0-	422	819	415	2	7	9	Y	6					15
04	1277 N	458	-0-	-819	-0-	447	2	11	9	Y	10					25
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	23	1			5
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					12
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	Y	4					16

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10	22	-0-	22	49	21	2	1	9	Y	1					25
04	79 N	30	-0-	-49	-0-	29	2	1	9	Y	1					26
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			27
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					28
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					29

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

02	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	1330	2	18	9	Y	16					32
03	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2671	1305	2	18	9	Y	16					48
04	2600 N	1201	-0-	-1399	1272	1181	2	20	9	Y	18					66
05	2386 N	1114	-0-	-1272	-0-	1108	2	6	9	Y	5	59	1			12
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11					23
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	7					30

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					140
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	407	2	7	9	N	6					146
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	281	2	13	9	N	12					158
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	354	2	1	9	N	1					159
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					160
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					161

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	530	-0-	530	530	523	2	7	9	Y	6					12
03	DLQ G-10	515	-0-	515	1045	508	2	7	9	Y	6					18
04	1388 N	343	-0-	-1045	-0-	342	2	1	9	Y	1					19
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	17	1			3
06	510 N	426	-0-	-84	-0-	422	2	4	9	Y	4					7
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					9

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1					20
03	DLQ G-10	225	-0-	225	292	224	2	1	9	Y	1					21
04	486 N	194	-0-	-292	-0-	193	2	1	9	Y	1					22
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	6	1			17
06	66 N	18	-0-	-48	-0-	17	2	1	9	Y	1					18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1					19

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	2291 X	2157	-0-	-134	-0-	2151	2	6	9	N	5					249
03	2511 X	2366	-0-	-145	-0-	2359	2	7	9	N	6					255
04	2430 X	2019	-0-	-411	-0-	2016	2	3	9	N	3					258
05	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	1523	2	2	9	N	2					260
06	2280 X	2001	-0-	-279	-0-	1997	2	4	9	N	4					264
07	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	2094	2	2	9	N	2					266

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

02	319 N	305	-0-	-14	-0-	10	1	291	3	N	4			131
						4	9							
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	3			134
						3	9							
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	3			137
						3	9							
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	1			138
						1	9							
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	9	1	259	3	N	1			139
						1	9							
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	10	1	312	3	N	3			142
						3	9							

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	91	-0-	91	174	3	1	88	3	Y	-0-			23
04	DLQ G-10	77	-0-	77	251	2	1	75	3	Y	-0-			23
05	DLQ G-10	83	-0-	83	334	3	1	80	3	Y	-0-			23
06	DLQ G-10	81	-0-	81	415	3	1	78	3	Y	-0-			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-			23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10	48	-0-	48	91	1	1	47	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10	45	-0-	45	136	1	1	44	3	Y	-0-					37
05	DLQ G-10	44	-0-	44	180	1	1	43	3	Y	-0-					37
06	DLQ G-10	44	-0-	44	224	1	1	43	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	37					102
						41	9									
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	52					154
						57	9									
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	45					199
						50	9									
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	18	1	296	2	N	35	165	1			69
						39	9									
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	21	1	247	2	N	13					82
						14	9									
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	32					114
						35	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	754 N	608	-0-	-146	-0-	32	1	568	2	N	7					190
						8	9									
03	868 N	473	-0-	-395	-0-	35	1	429	2	N	8					198
						9	9									
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	33	1	410	2	N	10					208
						11	9									
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	35	1	560	2	N	7	176	1			39
						8	9									
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	34	1	402	2	N	5					44
						6	9									
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	5					49
						6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					27
05	14B DENY	1	-0-	1 B	2	1	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1266																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
*07	1266 R	-0-	-0-	-1266 B	-0-					Y	-0-					27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58 N	48	-0-	-10 B	-0-	16	2	32	9	N	29					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16	2	57	9	N	52					173
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	16	2	26	9	N	24					197
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	16	2	54	9	N	49	186	1			60
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	16	2	7	9	N	6					66
*07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16	2	57	9	N	52					118

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	7	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
07	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

02	812 N	634	-0-	-178 B	-0-	21	1	613	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	21	1	641	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	20	1	584	3	N	-0-					-0-
*07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	23	1	704	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11	1	350	3	N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	299	3	N	-0-					-0-
*07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5	1	155	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
05	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
*07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1182	-0-	-210 B	-0-	39	1	1137	3	N	5					46
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	49	1	1494	3	N	6					52
							7	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	53	1	1567	3	N	4					56
							4	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	44	1	1355	3	N	6					62
							7	9									
06	1500	N	1039	-0-	-461 B	-0-	34	1	999	3	N	5					67
							6	9									
07	1674	N	1097	-0-	-577 B	-0-	34	1	1055	3	N	7					74
							8	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

02	464	N	432	-0-	-32 B	-0-	14	1	414	3	N	4					248
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	96	-0-	-307 B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					248
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	470	3	N	3					251
							3	9									
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	15	1	455	3	N	-0-					251
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	3	N	-0-					251
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	15	1	476	3	N	4					255
							4	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77 B	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	81	1	3	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

02	261	N	172	-0-	-89 B	-0-	6	1	166	3	N	-0-					243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					243
04	270	N	79	-0-	-191 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					243
05	186	N	32	-0-	-154 B	-0-	1	1	31	3	N	-0-					243
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-					243
*07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					243

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	3	N	8					65
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	7	1	220	3	N	-0-					65
04	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	11	1	338	3	N	2					67
						2	9									
05	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	9	1	288	3	N	1					68
						1	9									
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	3					71
						3	9									
*07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	13	1	409	3	N	7					78
						8	9									

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725 N	449	-0-	-276 B	-0-	15	1	434	3	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	285	-0-	-211 B	-0-	9	1	276	3	N	-0-					190
04	600 N	349	-0-	-251 B	-0-	11	1	338	3	N	-0-					190
05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	11	1	348	3	N	-0-					190
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	-0-					190
*07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	18	1	549	3	N	-0-					190

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
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	13	1	378	3	N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					126
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					126
05	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-					126
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	10	1	307	3	N	6					126
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	9	1	275	3	N	3					129
						3	9									
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	7	1	212	3	N	1					130
						1	9									
05	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	9	1	286	3	N	-0-					130
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	8	1	250	3	N	-0-					130
*07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	8					138
						9	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
02	1334 N	884	-0-	-450 B	-0-	29	1	854	3	N	1					113
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	26	1	790	3	N	2					115
						2	9									
04	1050 N	973	-0-	-77 B	-0-	31	1	938	3	N	4					119
						4	9									
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	32	1	998	3	N	4					123
						4	9									
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	33	1	979	3	N	2					125
						2	9									
07	992 N	725	-0-	-267 B	-0-	23	1	699	3	N	3					128
						3	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
02	319 N	312	-0-	-7 B	-0-	10	1	296	3	N	5					113
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					113
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	9	1	276	3	N	2					115
						2	9									
05	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					115
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	233	3	N	-0-					115
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	5	1	169	3	N	2					117
						2	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
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	24	1	696	3	N	8					89
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	21	1	646	3	N	-0-					89
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	22	1	671	3	N	4					93
						4	9									
05	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	19	1	594	3	N	-0-					93
06	660 N	512	-0-	-148 B	-0-	17	1	495	3	N	-0-					93
07	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	20	1	603	3	N	-0-					93

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
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	3	N	8					153
						9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	7	1	230	3	N	7					160
						8	9									
04	360 N	242	-0-	-118 B	-0-	7	1	218	3	N	15					175
						17	9									
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					175
06	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	2	1	52	3	N	13					188
						14	9									
*07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	11	1	333	3	N	-0-	168	1			20

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
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	6					190
						7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	299	-0-	-197 B	-0-	9	1	290	3	N	-0-					190
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	10					200
						11	9									
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-					200
06	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-					200
07	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	6	1	196	3	N	4					204
						4	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
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	939	3	N	11					59
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	26	1	789	3	N	3					62
							3	9									
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	947	3	N	4					66
							4	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	34	1	1045	3	N	2					68
							2	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	34	1	1000	3	N	-0-					68
07	1023	N	923	-0-	-100 B	-0-	29	1	887	3	N	6					74
							7	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
02	174	N	153	-0-	-21 B	-0-	4	1	143	3	N	5					68
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	4	1	114	3	N	2					70
							2	9									
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	5	1	153	3	N	2					72
							2	9									
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	128	3	N	-0-					72
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					72
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	4	1	121	3	N	2					74
							2	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			99
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			99
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			99
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			99
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			99
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			99

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

02	6264	X	3024	-0-	-3240	-0-	2870	2	154	9	N	140					190
03	5270	X	2449	-0-	-2821	-0-	2432	2	17	9	N	15					205
04	4470	X	1968	-0-	-2502	-0-	1929	2	39	9	N	35	181	1			59
05	4123	X	2179	-0-	-1944	-0-	2179	2			N	-0-					59
06	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	1980	2	14	9	N	13					72
07	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	2158	2	14	9	N	13					85

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

02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	2			N	-0-					37
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					37
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					37
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					37
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					37
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					41
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					41
04	630	N	380	-0-	-250	-0-	380	2			N	-0-					41
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					41
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					41
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					68
03	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2			N	-0-					68
04	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2			N	-0-					68
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					68
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					68
*07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					69
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					69
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					69
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					69
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					69
*07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					20
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	7337 X	6812	-0-	-525	-0-	6812	2			N	-0-					65
03	7657 X	7445	-0-	-212	-0-	7262	2	183	9	N	166					231
04	7560 X	6364	-0-	-1196	-0-	6287	2	77	9	N	70	180	1			121
05	7812 X	7080	-0-	-732	-0-	6983	2	97	9	N	88					209
06	7560 X	6545	-0-	-1015	-0-	6493	2	52	9	N	47	179	1			77
07	7440 X	6366	-0-	-1074	-0-	6309	2	57	9	N	52					129

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 13450 PERF.12898 - 12927

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320		2247	-0-	-73	-0-	2173	2	74	9	N	67	179	1			152
03	2480		239	-0-	-2241	-0-	189	2	50	9	N	45					197
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2494	2	58	9	N	53					250
05	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2057	2	36	9	N	33					283
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2411	2	43	9	N	39	183	1			139
07	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2349	2	44	9	N	40					179

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	1875	2	26	9	Y	24					192
03	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3614	1672	2	41	9	Y	37					229
04	3243	N	2229	-0-	-1014	2600	2200	2	29	9	Y	26					255
05	3100	N	2323	-0-	-777	1823	2293	2	30	9	Y	27	174	1			108
06	3000	N	2054	-0-	-946	877	2003	2	51	9	Y	46					154
*07	3100	N	2252	-0-	-848	29	2218	2	34	9	Y	31					185

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					61
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	22					83
							24	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	N	5					88
							6	9									
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	N	-0-					88
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	20					108
							22	9									
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	2	N	-0-					108

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			40
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-			40
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			40
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	123	-0-	-515	-0-	38	1	85	2	N	-0-					52
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	89	1	376	2	N	-0-					52
04	660	N	30	-0-	-630	-0-	6	1	24	2	N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	33	1	73	2	N	-0-					50
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	143					193
							157	9									
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	101	1	377	2	N	22					215
							24	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	30	1	50	2	N	-0-					215
06	900	N	137	-0-	-763	-0-	30	1	98	2	N	8					223
							9	9									
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	188	2	17	9	N	15					238

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
02	4930	X	2415	-0-	-2515	-0-	317	1	1929	2	N	154	185	1			161
							169	9									
03	5270	X	2594	-0-	-2676	-0-	307	1	2123	2	N	149	184	1			126
							164	9									
04	3150	X	2135	-0-	-1015	-0-	287	1	1693	2	N	141	185	1			82
							155	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	491	1	2436	2	N	125	182	1			25
							138	9									
06	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	386	1	1992	2	N	121					146
							133	9									
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	474	1	2348	2	N	163	181	1			128
							179	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	164					286
							180	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	106	183	1			209
							117	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	36					245
							40	9									
07	465	N	138	-0-	-327	-0-	15	1	73	2	N	45	178	1			112
							50	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	218	1	1328	2	N	20					191
							22	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	215	1	1491	2	N	16					207
							18	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	218	1	1286	2	N	17	180	1			44
							19	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1396	2	N	13					57
							14	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1390	2	N	18					75
							20	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	281	1	1392	2	N	12					87
							13	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	184	1			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					132
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	3					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					149
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	42					191
							46	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	183	1			33

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

02	11397	X	7940	-0-	-3457	-0-	1075	1	6547	2	N	289	183	1			233
							318	9									
03	12183	X	8129	-0-	-4054	-0-	990	1	6840	2	N	272	361	1			144
							299	9									
04	11070	X	6944	-0-	-4126	-0-	971	1	5724	2	N	226	181	1			189
							249	9									
05	10168	X	6951	-0-	-3217	-0-	1130	1	5599	2	N	202	187	1			204
							222	9									
06	9060	X	6130	-0-	-2930	-0-	963	1	4977	2	N	173	175	1			202
							190	9									
07	8494	X	5594	-0-	-2900	-0-	913	1	4520	2	N	146	184	1			164
							161	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-					182
03	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	129	1	1068	2	N	-0-					182
04	1680	N	765	-0-	-915	-0-	82	1	683	2	N	-0-					182
05	1271	N	834	-0-	-437	-0-	89	1	745	2	N	-0-					182
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	170	1	1424	2	N	1					183
							1	9									
*07	3100	N	3287	-0-	187	187	351	1	2936	2	N	-0-					183

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	N	6					153
03	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	592	2	22	9	N	20					173
04	1710	N	776	-0-	-934	-0-	768	2	8	9	N	7					180
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	832	2	11	9	N	10					190
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					190
07	806	N	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-					190

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2989	-0-	89	97	2922	2	67	9	N	61	173	1			109
03	3801	X	3704	-0-	-97	-0-	3615	2	89	9	N	81	150	1			40
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3003	2	73	9	N	66					106
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2946	2	59	9	N	54					160
06	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	2702	2	62	9	N	56					216
07	2945	X	1369	-0-	-1576	-0-	1345	2	24	9	N	22					238

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	2	N	-0-					-0-
03	372	N	149	-0-	-223	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	47	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	38	1	174	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24128	X	17720	-0-	-6408	-0-	1114	1	16097	2	N	463	390	1			156
							509	9									
03	22103	X	15157	-0-	-6946	-0-	682	1	14037	2	N	398	414	1			140
							438	9									
04	21390	X	11346	-0-	-10044	-0-	593	1	10442	2	N	283	199	1			224
							311	9									
05	19623	X	9794	-0-	-9829	-0-	620	1	8928	2	N	224	217	1			231
							246	9									
06	18990	X	7466	-0-	-11524	-0-	570	1	6727	2	N	154	195	1			190
							169	9									
07	18941	X	5805	-0-	-13136	-0-	522	1	5183	2	N	91	194	1			87
							100	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	6031	-0-	-2553	-0-	600	1	4941	2	N	445	388	1			250
							490	9									
03	9207	X	6144	-0-	-3063	-0-	496	1	5131	2	N	470	580	1			140
							517	9									
04	8910	X	5589	-0-	-3321	-0-	468	1	4662	2	N	417	389	1			168
							459	9									
05	7657	X	5529	-0-	-2128	-0-	496	1	4550	2	N	439	416	1			191
							483	9									
06	6750	X	5041	-0-	-1709	-0-	510	1	4103	2	N	389	397	1			183
							428	9									
07	6448	X	5147	-0-	-1301	-0-	527	1	4183	2	N	397	401	1			179
							437	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19227 X	5684	-0-	-13543	-0-	600	1	4939	2	N	132	193	1			240
						145	9									
03	18104 X	4491	-0-	-13613	-0-	432	1	3984	2	N	68	177	1			131
						75	9									
04	11760 X	1097	-0-	-10663	-0-	168	1	909	2	N	18	2	1			147
						20	9									
05	12152 X	4451	-0-	-7701	-0-	479	1	3891	2	N	74	158	1			63
						81	9									
06	7680 X	2810	-0-	-4870	-0-	315	1	2433	2	N	56	6	1			113
						62	9									
07	6076 X	1998	-0-	-4078	-0-	401	1	1551	2	N	42	6	1			149
						46	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

02	48475 X	6808	-0-	-41667	-0-	629	1	5551	2	N	571	578	1			146
						628	9									
03	9145 X	6501	-0-	-2644	-0-	480	1	5402	2	N	563	611	1			98
						619	9									
04	8850 X	6159	-0-	-2691	-0-	510	1	5139	2	N	464	368	1			194
						510	9									
05	9145 X	5731	-0-	-3414	-0-	527	1	4782	2	N	384	406	1			172
						422	9									
06	8850 X	5287	-0-	-3563	-0-	510	1	4432	2	N	314	399	1			87
						345	9									
07	7285 X	4864	-0-	-2421	-0-	527	1	4037	2	N	273	216	1			144
						300	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	DELQ PR	11214	-0-	11214	11214	532	1	10354	2	N	298	3	1			295
						328	9									
03	33368 X	22154	-0-	-11214	-0-	806	1	20669	2	N	617	807	1			105
						679	9									
04	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	840	1	20615	2	N	611	582	1			134
						672	9									
05	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	868	1	20347	2	N	609	619	1			124
						670	9									
06	19260 X	18362	-0-	-898	-0-	840	1	17013	2	N	463	406	1			181
						509	9									
07	19902 X	18229	-0-	-1673	-0-	899	1	16853	2	N	434	391	1			224
						477	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	321	167	1			317
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					319
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					320
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					333
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					336

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

02	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	1597	1	16343	3	N	80					458
							88	9									
03	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	2192	1	18091	3	N	85	354	1			189
							94	9									
04	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	2161	1	16019	3	N	67					256
							74	9									
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	2934	1	16734	3	N	42	177	1			121
							46	9									
06	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	2534	1	16711	3	N	36					157
							40	9									
*07	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	2554	1	16379	3	N	42					199
							46	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	1033	1	10571	3	N	33					172
							36	9									
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	709	1	5856	3	N	-0-					172
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	861	1	6382	3	N	12					184
							13	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	560	1	3192	3	N	15					199
							17	9									
06	4680	X	1482	-0-	-3198	-0-	193	1	1269	3	N	18					217
							20	9									
07	4836	X	3697	-0-	-1139	-0-	498	1	3191	3	N	7					224
							8	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

02	16588	X	8629	-0-	-7959	-0-	8627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17732	X	7763	-0-	-9969	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	6872	-0-	-10288	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	6299	-0-	-10627	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	5247	-0-	-4143	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6161	-0-	-3077	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-		-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-		-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
05	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-		-0-
06	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2			N	-0-		-0-
07	1953	N	1086	-0-	-867	-0-	1086	2			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	18038	X	7999	-0-	-10039	-0-	7999	2			N	-0-		-0-
03	19158	X	7382	-0-	-11776	-0-	7382	2			N	-0-		-0-
04	17700	X	2633	-0-	-15067	-0-	2633	2			N	-0-		-0-
05	17081	X	3936	-0-	-13145	-0-	3936	2			N	-0-		-0-
06	11040	X	732	-0-	-10308	-0-	732	2			N	-0-		-0-
*07	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	33735	2			N	-0-		-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

02	3973	X	3388	-0-	-585	-0-	3388	2			N	-0-		-0-
03	4185	X	3578	-0-	-607	-0-	414	1	3164	2	N	-0-		-0-
04	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	120	1	3598	2	N	-0-		-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-		-0-
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	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

02	6148	X	73	-0-	-6075	-0-	73	2			N	-0-		-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-		-0-
04	8670	X	5185	-0-	-3485	-0-	168	1	5017	2	N	-0-		-0-
05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-		-0-
*06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-		-0-
*07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	64177 X	56605	-0-	-7572	-0-	56605	2			N	-0-					-0-
03	68603 X	51699	-0-	-16904	-0-	5985	1	45714	2	N	-0-					-0-
04	64080 X	49675	-0-	-14405	-0-	1605	1	48070	2	N	-0-					-0-
05	69967 X	51270	-0-	-18697	-0-	910	1	50360	2	N	-0-					-0-
06	67710 X	48003	-0-	-19707	-0-	48003	2			N	-0-					-0-
*07	69381 X	69381	-0-	-0-	-0-	69381	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	305	1	15084	2	N	-0-					-0-
03	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	369	1	15171	2	N	-0-					-0-
04	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	368	1	14528	2	N	-0-					-0-
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	392	1	15298	2	N	-0-					-0-
*06	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	384	1	14755	2	N	-0-					-0-
*07	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	173	1	13928	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

02	76096 X	74753	-0-	-1343	-0-	1248	1	73505	2	N	-0-					-0-
03	81344 X	75734	-0-	-5610	-0-	1391	1	74343	2	N	-0-					-0-
04	78720 X	76963	-0-	-1757	-0-	1406	1	75557	2	N	-0-					-0-
05	79918 X	67421	-0-	-12497	-0-	1133	1	66288	2	N	-0-					-0-
*06	79533 X	79533	-0-	-0-	-0-	1596	1	77937	2	N	-0-					-0-
07	79918 X	65776	-0-	-14142	-0-	1397	1	64379	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

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

02	T. A.	40021	-0-	40021	40021	668	1	39353	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	24731	-0-	24731	64752	454	1	24277	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	26402	-0-	26402	91154	482	1	25920	2	N	-0-					-0-
05	119984 X	28830	-0-	-91154	-0-	484	1	28346	2	N	-0-					-0-
06	29250 X	1201	-0-	-28049	-0-	24	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	30225 X	20308	-0-	-9917	-0-	431	1	19877	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	19488 X	17053	-0-	-2435	-0-	338	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	20832 X	18370	-0-	-2462	-0-	510	1	17860	2	N	-0-					-0-
04	18660 X	17217	-0-	-1443	-0-	482	1	16735	2	N	-0-					-0-
05	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
06	17790 X	14021	-0-	-3769	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	18383 X	12142	-0-	-6241	-0-	12142	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	198	1	11661	2	N	-0-					-0-
03	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	228	1	12180	2	N	-0-					-0-
04	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	210	1	11274	2	N	-0-					-0-
05	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	169	1	9900	2	N	-0-					-0-
*06	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	229	1	11195	2	N	-0-					-0-
*07	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	253	1	11639	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

02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	75	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	112	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	120	1	3880	2	N	-0-					-0-
*06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	116	1	3834	2	N	-0-					-0-
*07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	121	1	4073	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

02	23026 X	22770	-0-	-256	-0-	380	1	22390	2	N	-0-					-0-
03	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	453	1	24201	2	N	-0-					-0-
04	23820 X	22471	-0-	-1349	-0-	410	1	22061	2	N	-0-					-0-
05	24335 X	23414	-0-	-921	-0-	393	1	23021	2	N	-0-					-0-
06	23820 X	23061	-0-	-759	-0-	463	1	22598	2	N	-0-					-0-
07	24614 X	19097	-0-	-5517	-0-	406	1	18691	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

02	13775 X	1406	-0-	-12369	-0-	23	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	14725 X	2758	-0-	-11967	-0-	51	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	14190 X	1552	-0-	-12638	-0-	28	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	14663 X	7270	-0-	-7393	-0-	122	1	7148	2	N	-0-					-0-
06	10950 X	6923	-0-	-4027	-0-	139	1	6784	2	N	-0-					-0-
*07	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	368	1	16939	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	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

02	5336 X	105	-0-	-5231	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	7	-0-	-5697	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	49	-0-	-3971	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	64578 X	64578	-0-	-0-	-0-	1281	1	63297	2	N	-0-					-0-
03	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	1887	1	66057	2	N	-0-					-0-
04	67213 X	67213	-0-	-0-	-0-	1881	1	65332	2	N	-0-					-0-
05	68510 X	66967	-0-	-1543	-0-	2011	1	64956	2	N	-0-					-0-
06	66300 X	63976	-0-	-2324	-0-	1873	1	62103	2	N	-0-					-0-
07	68510 X	65317	-0-	-3193	-0-	1887	1	63430	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17574 X	16823	-0-	-751	-0-	334	1	16489	2	N	-0-			-0-
03	18786 X	18732	-0-	-54	-0-	445	1	18287	2	N	-0-			-0-
04	18180 X	17831	-0-	-349	-0-	440	1	17391	2	N	-0-			-0-
05	18786 X	18263	-0-	-523	-0-	457	1	17806	2	N	-0-			-0-
06	18120 X	6763	-0-	-11357	-0-	171	1	6592	2	N	-0-			-0-
*07	236409 X	236409	-0-	-0-	-0-	2904	1	233505	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

02	37555 X	36401	-0-	-1154	-0-	722	1	35679	2	N	-0-			-0-
03	39401 X	39142	-0-	-259	-0-	1087	1	38055	2	N	-0-			-0-
04	37140 X	33467	-0-	-3673	-0-	937	1	32530	2	N	-0-			-0-
05	38905 X	33529	-0-	-5376	-0-	1007	1	32522	2	N	-0-			-0-
06	37890 X	34770	-0-	-3120	-0-	1018	1	33752	2	N	-0-			-0-
07	39153 X	31471	-0-	-7682	-0-	909	1	30562	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

02	62118 X	58664	-0-	-3454	-0-	979	1	57685	2	N	-0-			-0-
03	66402 X	59251	-0-	-7151	-0-	1088	1	58163	2	N	-0-			-0-
04	64260 X	57648	-0-	-6612	-0-	1053	1	56595	2	N	-0-			-0-
05	66601 X	66601	-0-	-0-	-0-	1119	1	65482	2	N	-0-			-0-
*06	62463 X	62463	-0-	-0-	-0-	1254	1	61209	2	N	-0-			-0-
07	62713 X	62596	-0-	-117	-0-	1330	1	61266	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

02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	368	1	18178	2	N	-0-			-0-
03	21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	586	1	20509	2	N	-0-			-0-
04	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	536	1	18623	2	N	-0-			-0-
05	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	572	1	18480	2	N	-0-			-0-
*06	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	537	1	17813	2	N	-0-			-0-
*07	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	535	1	17976	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

02	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	1337	1	66072	2	N	-0-			-0-
03	78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2177	1	76217	2	N	-0-			-0-
04	72398 X	72398	-0-	-0-	-0-	2026	1	70372	2	N	-0-			-0-
05	70091 X	68910	-0-	-1181	-0-	2069	1	66841	2	N	-0-			-0-
*06	75848 X	75848	-0-	-0-	-0-	2221	1	73627	2	N	-0-			-0-
07	70091 X	65449	-0-	-4642	-0-	1891	1	63558	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	77	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	97	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	1892	-0-	-1558	-0-	47	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	869	-0-	-2696	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
*06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	120	1	4606	2	N	-0-					-0-
*07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	49	1	3919	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

02	13920 X	10978	-0-	-2942	-0-	218	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	14880 X	9138	-0-	-5742	-0-	217	1	8921	2	N	-0-					-0-
04	14400 X	4431	-0-	-9969	-0-	109	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	13671 X	1652	-0-	-12019	-0-	41	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	11370 X	475	-0-	-10895	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
07	11749 X	11	-0-	-11738	-0-	11	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

02	17255 X	16366	-0-	-889	-0-	273	1	16093	2	N	-0-					-0-
03	17980 X	16630	-0-	-1350	-0-	305	1	16325	2	N	-0-					-0-
04	17400 X	16785	-0-	-615	-0-	307	1	16478	2	N	-0-					-0-
05	17484 X	16809	-0-	-675	-0-	282	1	16527	2	N	-0-					-0-
06	16920 X	16376	-0-	-544	-0-	329	1	16047	2	N	-0-					-0-
07	17484 X	17179	-0-	-305	-0-	365	1	16814	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

02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	115	1	877	2	N	-0-					-0-
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	932	-0-	-358	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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

02	25346 X	23561	-0-	-1785	-0-	467	1	23094	2	N	-0-					-0-
03	25761 X	23425	-0-	-2336	-0-	650	1	22775	2	N	-0-					-0-
04	24300 X	19851	-0-	-4449	-0-	555	1	19296	2	N	-0-					-0-
05	25327 X	17412	-0-	-7915	-0-	523	1	16889	2	N	-0-					-0-
06	24510 X	20416	-0-	-4094	-0-	598	1	19818	2	N	-0-					-0-
07	25172 X	24102	-0-	-1070	-0-	696	1	23406	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

02	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	394	1	19471	2	N	-0-					-0-
03	16957 X	15657	-0-	-1300	-0-	372	1	15285	2	N	-0-					-0-
04	16860 X	14865	-0-	-1995	-0-	367	1	14498	2	N	-0-					-0-
05	21235 X	16025	-0-	-5210	-0-	401	1	15624	2	N	-0-					-0-
06	20550 X	17241	-0-	-3309	-0-	437	1	16804	2	N	-0-					-0-
07	21235 X	13751	-0-	-7484	-0-	169	1	13582	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

02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	264	1	13059	2	N	-0-					-0-
03	13082 X	12734	-0-	-348	-0-	303	1	12431	2	N	-0-					-0-
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	319	1	12584	2	N	-0-					-0-
05	14074 X	13806	-0-	-268	-0-	345	1	13461	2	N	-0-					-0-
06	13620 X	12230	-0-	-1390	-0-	310	1	11920	2	N	-0-					-0-
*07	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	185	1	14883	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	130	1	7683	2	N	-0-			-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	2	N	-0-			-0-
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	165	1	8896	2	N	-0-			-0-
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	131	1	7656	2	N	-0-			-0-
*06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	168	1	8200	2	N	-0-			-0-
*07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	181	1	8344	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

02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2090	2	N	-0-			-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	63	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	105	1	4087	2	N	-0-			-0-
*06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	97	1	3734	2	N	-0-			-0-
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	49	1	3934	2	N	-0-			-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	47038 X	37931	-0-	-9107	-0-	753	1	37178	2	N	-0-			-0-
03	50282 X	42158	-0-	-8124	-0-	1001	1	41157	2	N	-0-			-0-
04	48660 X	42643	-0-	-6017	-0-	1053	1	41590	2	N	-0-			-0-
05	49042 X	40860	-0-	-8182	-0-	1022	1	39838	2	N	-0-			-0-
06	40800 X	36465	-0-	-4335	-0-	924	1	35541	2	N	-0-			-0-
07	44051 X	33979	-0-	-10072	-0-	417	1	33562	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	341	1	4541	2	N	-0-			-0-
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	473	1	4490	2	N	-0-			-0-
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	508	1	4215	2	N	-0-			-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-			-0-
*06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	347	1	4250	2	N	-0-			-0-
*07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	442	1	4884	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4520	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4377	-0-	-118	-0-	417	1	3960	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3786	-0-	-564	-0-	407	1	3379	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	2385	-0-	-2265	-0-	186	1	2199	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3976	-0-	-524	-0-	300	1	3676	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3209	-0-	-1441	-0-	267	1	2942	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	64	1	3184	2	N	-0-			-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	73	1	2872	2	N	-0-			-0-
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	90	1	3524	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	78	1	2991	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	1883	-0-	-1310	-0-	23	1	1860	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	4263 X	3587	-0-	-676	-0-	250	1	3337	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3788	-0-	-769	-0-	361	1	3427	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3573	-0-	-837	-0-	384	1	3189	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	3243	-0-	-1531	-0-	253	1	2990	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	2777	-0-	-1843	-0-	210	1	2567	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	3221	-0-	-623	-0-	268	1	2953	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2693	-0-	2693	2693	67	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	11275	-0-	11275	13968	286	1	10989	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	5253	-0-	5253	19221	65	1	5188	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

02	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	306	1	15139	2	N	-0-					-0-
03	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	358	1	14729	2	N	-0-					-0-
04	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	392	1	15487	2	N	-0-					-0-
05	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	359	1	13992	2	N	-0-					-0-
06	13770 X	12074	-0-	-1696	-0-	306	1	11768	2	N	-0-					-0-
*07	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	186	1	14990	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2380	-0-	-999	-0-	276	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	1351	-0-	-2028	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1403	-0-	-637	-0-	36	1	1367	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	879	-0-	-857	-0-	11	1	868	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	9860 X	8689	-0-	-1171	-0-	172	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	10540 X	8326	-0-	-2214	-0-	198	1	8128	2	N	-0-					-0-
04	9150 X	7167	-0-	-1983	-0-	177	1	6990	2	N	-0-					-0-
05	9300 X	7242	-0-	-2058	-0-	181	1	7061	2	N	-0-					-0-
06	9000 X	6624	-0-	-2376	-0-	168	1	6456	2	N	-0-					-0-
07	9300 X	6312	-0-	-2988	-0-	78	1	6234	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

02	63568 X	63300	-0-	-268	-0-	1256	1	62044	2	N	-0-					-0-
03	75720 X	75720	-0-	-0-	-0-	2103	1	73617	2	N	-0-					-0-
04	71513 X	71513	-0-	-0-	-0-	2001	1	69512	2	N	-0-					-0-
05	70293 X	70293	-0-	-0-	-0-	2111	1	68182	2	N	-0-					-0-
06	65760 X	65132	-0-	-628	-0-	1907	1	63225	2	N	-0-					-0-
*07	73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	2118	1	71178	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

02	13804 X	7520	-0-	-6284	-0-	126	1	7394	2	N	-0-					-0-
03	14756 X	5106	-0-	-9650	-0-	94	1	5012	2	N	-0-					-0-
04	14280 X	3528	-0-	-10752	-0-	64	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	10044 X	4883	-0-	-5161	-0-	82	1	4801	2	N	-0-					-0-
06	9720 X	6455	-0-	-3265	-0-	130	1	6325	2	N	-0-					-0-
*07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	172	1	7926	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	310	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	377	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	2984	-0-	-1126	-0-	321	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	2680	-0-	-1567	-0-	209	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	1056	-0-	-3054	-0-	80	1	976	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	2536	-0-	-1711	-0-	211	1	2325	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	166	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	888	-0-	-1282	-0-	69	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1047	-0-	-633	-0-	79	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	99	1	1097	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	138	-0-	138	138	3	1	135	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	160	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	194	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	116	-0-	116	310	3	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	412 X	102	-0-	-310	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1381	-0-	-727	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	888	-0-	-445	-0-	11	1	877	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

02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112	1	6022	2	N	-0-					-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	101	1	5884	2	N	-0-					-0-
*06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	116	1	5671	2	N	-0-					-0-
*07	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	124	1	5702	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	458	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	776	1	6437	2	N	-0-					-0-
05	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	526	1	6222	2	N	-0-					-0-
*06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	534	1	6539	2	N	-0-					-0-
*07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	592	1	6534	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	26377	-0-	23477	35609	440	1	25937	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	22103	-0-	19003	54612	406	1	21697	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	18183	-0-	15183	69795	332	1	17851	2	N	-0-					-0-
05	86187	X	16392	-0-	-69795	-0-	275	1	16117	2	N	-0-					-0-
*06	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	282	1	13749	2	N	-0-					-0-
*07	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	286	1	13189	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

02	319	X	218	-0-	-101	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	206	-0-	-104	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
06	240	X	74	-0-	-166	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
07	248	X	184	-0-	-64	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

02	899	X	397	-0-	-502	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	2	N	-0-					-0-
05	899	X	838	-0-	-61	-0-	14	1	824	2	N	-0-					-0-
06	870	X	396	-0-	-474	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-
*07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	21	1	946	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	6235	X	4139	-0-	-2096	-0-	289	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4720	-0-	-1945	-0-	450	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	3342	-0-	-3108	-0-	360	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	2858	-0-	-2071	-0-	223	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2832	-0-	-1728	-0-	214	1	2618	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3636	-0-	-1076	-0-	302	1	3334	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	6148	X	5380	-0-	-768	-0-	375	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	477	1	4527	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3961	-0-	-2369	-0-	426	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5843	-0-	-884	-0-	455	1	5388	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	446	1	5454	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	2349	-0-	-3417	-0-	195	1	2154	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

02	493	X	301	-0-	-192	-0-	5	1	296	2	N	-0-					-0-
03	527	X	250	-0-	-277	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	396	-0-	-4044	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	276	-0-	-4312	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
*06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
07	403	X	345	-0-	-58	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	173	1	10168	2	N	-0-			-0-
03	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	210	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	206	1	11072	2	N	-0-			-0-
05	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	191	1	11176	2	N	-0-			-0-
*06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	221	1	10796	2	N	-0-			-0-
*07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	240	1	11067	2	N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	192	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	242	1	2304	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	952	-0-	-98	-0-	102	1	850	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2897	-0-	-48	-0-	226	1	2671	2	N	-0-			-0-
*06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	313	1	3834	2	N	-0-			-0-
*07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	476	1	5259	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	61306 X	37921	-0-	-23385	-0-	752	1	37169	2	N	-0-			-0-
03	65534 X	32103	-0-	-33431	-0-	891	1	31212	2	N	-0-			-0-
04	62370 X	32579	-0-	-29791	-0-	911	1	31668	2	N	-0-			-0-
05	54963 X	28977	-0-	-25986	-0-	870	1	28107	2	N	-0-			-0-
06	39240 X	22482	-0-	-16758	-0-	658	1	21824	2	N	-0-			-0-
07	40548 X	29503	-0-	-11045	-0-	852	1	28651	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3576	2	N	-0-			-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	79	1	3247	2	N	-0-			-0-
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	75	1	2976	2	N	-0-			-0-
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	97	1	3765	2	N	-0-			-0-
*06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	76	1	2908	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-			-0-
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	90	1	4819	2	N	-0-			-0-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	82	1	4773	2	N	-0-			-0-
*06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	91	1	4427	2	N	-0-			-0-
*07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	101	1	4634	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	238	1	2263	2	N	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1459	2	N	-0-			-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	90	1	1103	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1055	-0-	-495	-0-	88	1	967	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	457	1	26903	2	N	-0-					-0-
03	26722 X	25288	-0-	-1434	-0-	464	1	24824	2	N	-0-					-0-
04	28110 X	21878	-0-	-6232	-0-	400	1	21478	2	N	-0-					-0-
05	29202 X	22606	-0-	-6596	-0-	380	1	22226	2	N	-0-					-0-
06	28260 X	26322	-0-	-1938	-0-	528	1	25794	2	N	-0-					-0-
07	29202 X	27308	-0-	-1894	-0-	580	1	26728	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

02	54404 X	51205	-0-	-3199	-0-	1016	1	50189	2	N	-0-					-0-
03	53754 X	53531	-0-	-223	-0-	1486	1	52045	2	N	-0-					-0-
04	51780 X	50673	-0-	-1107	-0-	1418	1	49255	2	N	-0-					-0-
05	54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	1644	1	53114	2	N	-0-					-0-
06	52980 X	48490	-0-	-4490	-0-	1420	1	47070	2	N	-0-					-0-
07	54746 X	40953	-0-	-13793	-0-	1183	1	39770	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	955 X	827	-0-	-128	-0-	14	1	813	2	N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870 X	111	-0-	-759	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-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

02	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	698	1	34507	2	N	-0-					-0-
03	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	896	1	36811	2	N	-0-					-0-
04	36210 X	35486	-0-	-724	-0-	876	1	34610	2	N	-0-					-0-
05	37417 X	37070	-0-	-347	-0-	927	1	36143	2	N	-0-					-0-
06	36210 X	34766	-0-	-1444	-0-	881	1	33885	2	N	-0-					-0-
07	37417 X	34092	-0-	-3325	-0-	419	1	33673	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

02	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	146	1	8626	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	6917	-0-	-1732	-0-	801	1	6116	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	4898	-0-	-3472	-0-	158	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	8649 X	7141	-0-	-1508	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	4412	-0-	-3958	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	2094	-0-	-6555	-0-	2094	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

02	6786 X	5968	-0-	-818	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	7254 X	6732	-0-	-522	-0-	779	1	5953	2	N	-0-					-0-
04	7020 X	5706	-0-	-1314	-0-	184	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	5827	-0-	-559	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	6510 X	5803	-0-	-707	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*07	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	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

02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	135	1	7959	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	8433	-0-	-216	-0-	155	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7655	-0-	-715	-0-	140	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	8649 X	7320	-0-	-1329	-0-	123	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	8370 X	7341	-0-	-1029	-0-	147	1	7194	2	N	-0-					-0-
07	8649 X	7930	-0-	-719	-0-	168	1	7762	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3840	-0-	840	840	95	1	3745	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	13443	-0-	10343	11183	336	1	13107	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	9961	-0-	6961	18144	252	1	9709	2	N	-0-			-0-
*07	27406	X	9262	-0-	-18144	-0-	114	1	9148	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	528	1	26107	2	N	-0-			-0-
03	29220	X	29220	-0-	-0-	-0-	694	1	28526	2	N	-0-			-0-
04	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	646	1	25531	2	N	-0-			-0-
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	679	1	26469	2	N	-0-			-0-
06	24150	X	21170	-0-	-2980	-0-	536	1	20634	2	N	-0-			-0-
07	24955	X	22777	-0-	-2178	-0-	280	1	22497	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	321	1	18906	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	393	1	21028	2	N	-0-			-0-
04	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	365	1	19604	2	N	-0-			-0-
05	20119	X	18897	-0-	-1222	-0-	317	1	18580	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	18844	-0-	-626	-0-	378	1	18466	2	N	-0-			-0-
*07	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	489	1	22519	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42282	X	33869	-0-	-8413	-0-	672	1	33197	2	N	-0-			-0-
03	45198	X	45108	-0-	-90	-0-	1253	1	43855	2	N	-0-			-0-
04	45798	X	45798	-0-	-0-	-0-	1282	1	44516	2	N	-0-			-0-
05	45142	X	45142	-0-	-0-	-0-	1356	1	43786	2	N	-0-			-0-
*06	44040	X	44040	-0-	-0-	-0-	1289	1	42751	2	N	-0-			-0-
07	47337	X	40787	-0-	-6550	-0-	1178	1	39609	2	N	-0-			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			1
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			1
04	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1537	3			N	-0-			1
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	3			N	-0-			1
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-			1
07	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-			1

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2220	2	N	-0-			-0-
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
*07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

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

02	1247 N	1190	-0-	-57	-0-	336	1	854	2	N	-0-					140
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	296	1	843	2	N	-0-					140
04	1290 N	728	-0-	-562	-0-	204	1	524	2	N	-0-					140
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	367	1	918	2	N	-0-					140
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	200	1	964	2	N	-0-					140
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	196	1	842	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

02	2088 N	2000	-0-	-88	-0-	565	1	1435	2	N	-0-					83
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	608	1	1732	2	N	-0-					83
04	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	564	1	1452	2	N	-0-					83
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	650	1	1625	2	N	-0-					83
06	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	355	1	1531	2	N	-0-					83
07	2077 N	1903	-0-	-174	-0-	360	1	1543	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

02	6177 X	5293	-0-	-884	-0-	1496	1	3797	2	N	-0-					39
03	6603 X	5927	-0-	-676	-0-	1540	1	4387	2	N	-0-					39
04	6390 X	6192	-0-	-198	-0-	1733	1	4459	2	N	-0-					39
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	1894	1	4733	2	N	-0-					39
06	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	978	1	4222	2	N	-0-					39
07	6386 X	5253	-0-	-1133	-0-	993	1	4260	2	N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	2	3	1			50
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-					50
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	244	2	N	-0-					50
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	1					51
							1	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					51
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	1	2	1			48
							1	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					48
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-					48
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	1					49
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					49
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	693	-0-	-32	-0-	123	1	563	2	N	6	10	1			38
							7	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	N	-0-					38
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	74	1	436	2	N	-0-					38
05	744	N	511	-0-	-233	-0-	35	1	473	2	N	3					41
							3	9									
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	35	1	468	2	N	-0-					41
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-					41

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
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	321	1	1474	2	N	82	23	1			150
							90	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	288	1	1571	2	N	99					249
							109	9									
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	396	1	2333	2	N	7	181	1			75
							8	9									
05	3100	N	3175	-0-	75	75	211	1	2862	2	N	93					168
							102	9									
06	3000	N	2962	-0-	-38	37	203	1	2690	2	N	63					231
							69	9									
07	2821	N	1782	-0-	-1039	-0-	111	1	1643	2	N	25	174	1			82
							28	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	5	9	1			22
							6	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	104	1	565	2	N	-0-					22
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-					22
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	543	2	N	4					26
							4	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					26
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	2	N	-0-					26

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	553	2	N	5	10	1			7
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	2	N	-0-					7
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	94	1	555	2	N	-0-					7
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	45	1	608	2	N	5					12
							6	9									
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	38	1	508	2	N	-0-					12
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
05	1054	N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					3
06	1050	N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-					3
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					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

02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	3			Y	-0-					160
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			Y	-0-					160
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					160
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					160
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					160
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

02	10092	X	8578	-0-	-1514	-0-	8578	3			Y	-0-					181
03	10788	X	4428	-0-	-6360	-0-	4428	3			Y	-0-					181
04	10440	X	2589	-0-	-7851	-0-	2589	3			Y	-0-					181
05	9176	X	2676	-0-	-6500	-0-	2676	3			Y	-0-					181
06	8880	X	2876	-0-	-6004	-0-	2876	3			Y	-0-					181
07	9176	X	1891	-0-	-7285	-0-	1891	3			Y	-0-					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

02	2581	N	2239	-0-	-342	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1627	-0-	-1101	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2052	-0-	-378	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					45
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					45
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					45
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					45
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					45
*07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	667 N	664	-0-	-3	-0-	664	3			Y	-0-					163
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					163
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					163
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					163
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					163
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	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

02	957 N	714	-0-	-243	-0-	714	2			N	-0-					22
03	1023 N	711	-0-	-312	-0-	711	2			N	-0-					22
04	840 N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					22
05	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					22
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					22
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

02	2523 X	1797	-0-	-726	-0-	61	1	1721	2	Y	14					50
						15	9									
03	2759 X	1385	-0-	-1374	-0-	48	1	1323	2	Y	13					63
						14	9									
04	2670 X	1478	-0-	-1192	-0-	48	1	1411	2	Y	17	46	1			34
						19	9									
05	2759 X	1447	-0-	-1312	-0-	47	1	1376	2	Y	22	24	1			32
						24	9									
06	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	38	1	1226	2	Y	5					37
						6	9									
07	1922 X	1544	-0-	-378	-0-	47	1	1479	2	Y	16	21	1			32
						18	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
02	3132	X	1180	-0-	-1952	-0-	40	1	1130	2	Y	9					49
							10	9									
03	3348	X	1173	-0-	-2175	-0-	41	1	1120	2	Y	11					60
							12	9									
04	3120	X	1462	-0-	-1658	-0-	47	1	1397	2	Y	16	44	1			32
							18	9									
05	2387	X	1163	-0-	-1224	-0-	37	1	1107	2	Y	17	23	1			26
							19	9									
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	28	1	895	2	Y	4					30
							4	9									
07	1519	X	934	-0-	-585	-0-	28	1	896	2	Y	9	17	1			22
							10	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	1992	2	Y	16					53
							18	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	2	Y	18					71
							20	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	27	52	1			46
							30	9									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	2	Y	29	32	1			43
							32	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	Y	8					51
							9	9									
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	2	Y	23	30	1			44
							25	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

02	5220	X	2430	-0-	-2790	-0-	82	1	2326	2	Y	20					104
							22	9									
03	5828	X	2009	-0-	-3819	-0-	70	1	1919	2	Y	18					122
							20	9									
04	5640	X	1580	-0-	-4060	-0-	51	1	1509	2	Y	18	87	1			53
							20	9									
05	5828	X	2015	-0-	-3813	-0-	65	1	1917	2	Y	30	35	1			48
							33	9									
06	3840	X	2873	-0-	-967	-0-	86	1	2775	2	Y	11					59
							12	9									
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3861	2	Y	40	32	1			67
							44	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

02	754	N	566	-0-	-188	-0-	566	2			N	-0-					34
03	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					34
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					34
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					34
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2169	2	Y	18					59
							20	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	Y	18					77
							20	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	21	57	1			41
							23	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	2	Y	35	29	1			47
							39	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	77	1	2465	2	Y	10					57
							11	9									
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	69	1	2183	2	Y	23	33	1			47
							25	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	7					26
							8	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	28	1	782	2	Y	8					34
							9	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	27	1	802	2	Y	9	25	1			18
							10	9									
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	27	1	811	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	15	1	490	2	Y	2					20
							2	9									
07	868	N	604	-0-	-264	-0-	18	1	579	2	Y	6	12	1			14
							7	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	10					46
							11	9									
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	13					59
							14	9									
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	18	43	1			34
							20	9									
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	27	24	1			37
							30	9									
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	5					42
							6	9									
*07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	50	1	1576	2	Y	17	24	1			35
							19	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
02	1305	N	826	-0-	-479	-0-	29	1	797	2	N	-0-					63
03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	30	1	1016	2	N	2					65
							2	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	58					123
							64	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	N	-0-					123
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	2	N	12					135
							13	9									
07	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					135

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

02	667	N	98	-0-	-569	-0-	10	1	88	2	N	-0-					59
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	34	1	407	2	N	-0-					59
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	N	-0-					59
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	116	1	1095	2	N	-0-					59
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	926	2	N	-0-					59
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	95	1	942	2	N	-0-					59

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-					20
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	34	1	187	2	N	-0-					20
04	390	X	305	-0-	-85	-0-	44	1	261	2	N	-0-					20
05	341	X	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-					20
06	300	X	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	2	N	-0-					20
07	310	X	224	-0-	-86	-0-	14	1	210	2	N	-0-					20

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
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	269	1	2910	2	N	4					107
							4	9									
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	265	1	2645	2	N	13	15	1			105
							14	9									
04	2580	X	2000	-0-	-580	-0-	185	1	1815	2	N	-0-					105
05	3410	X	2109	-0-	-1301	-0-	144	1	1954	2	N	10					115
							11	9									
06	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2549	2	N	1					116
							1	9									
07	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	176	1	2601	2	N	5					121
							6	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	658	-0-	-9	-0-	56	1	601	2	N	1					64
							1	9									
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	3	5	1			62
							3	9									
04	690	X	659	-0-	-31	-0-	61	1	598	2	N	-0-					62
05	713	X	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3					65
							3	9									
06	690	X	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	2	N	-0-					65
07	713	X	666	-0-	-47	-0-	42	1	623	2	N	1					66
							1	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2154	2	N	3					146
							3	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	217	1	2168	2	N	10	13	1			143
							11	9									
04	2520	X	2335	-0-	-185	-0-	216	1	2118	2	N	1					144
							1	9									
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	157	1	2122	2	N	11					155
							12	9									
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	160	1	2129	2	N	1					156
							1	9									
07	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	146	1	2164	2	N	3					159
							3	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
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2053	2	N	3					93
							3	9									
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2204	2	N	11	16	1			88
							12	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	277	1	2723	2	N	-0-					88
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	2	N	13					101
							14	9									
06	2370	X	2155	-0-	-215	-0-	149	1	1983	2	N	21					122
							23	9									
07	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	141	1	2080	2	N	62					184
							68	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2026	-0-	-555	-0-	171	1	1852	2	N	3					166
							3	9									
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	231	1	2312	2	N	10	17	1			159
							11	9									
04	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	222	1	2179	2	N	67					226
							74	9									
05	2573	X	2256	-0-	-317	-0-	154	1	2081	2	N	19	178	1			67
							21	9									
06	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	164	1	2175	2	N	1					68
							1	9									
07	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	153	1	2259	2	N	4					72
							4	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
02	2175	X	1960	-0-	-215	-0-	166	1	1792	2	N	2					92
							2	9									
03	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	180	1	1800	2	N	9	15	1			86
							10	9									
04	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	171	1	1679	2	N	-0-					86
05	2139	X	1802	-0-	-337	-0-	123	1	1669	2	N	9					95
							10	9									
06	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	126	1	1678	2	N	-0-					95
07	2108	X	1876	-0-	-232	-0-	119	1	1754	2	N	3					98
							3	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

02	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	263 4	1 9	2848	2	N	4			141
03	3441 X	3018	-0-	-423	-0-	273 13	1 9	2732	2	N	12	23	1	130
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	318 1	1 9	3120	2	N	1			131
05	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	209 17	1 9	2837	2	N	15			146
06	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	218 1	1 9	2892	2	N	1			147
07	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	206 6	1 9	3054	2	N	5			152

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	N	-0-			60
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	-0-			60
04	1230 X	578	-0-	-652	-0-	53	1	525	2	N	-0-			60
05	1271 X	819	-0-	-452	-0-	56	1	763	2	N	-0-			60
06	1230 X	524	-0-	-706	-0-	37	1	487	2	N	-0-			60
07	992 X	857	-0-	-135	-0-	54	1	803	2	N	-0-			60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					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

02	1334 N	785	-0-	-549	-0-	785	2			Y	-0-			25
03	1891 N	597	-0-	-1294	-0-	597	2			Y	-0-			25
04	1230 N	819	-0-	-411	-0-	819	2			Y	-0-			25
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			25
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			25
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

02	3596 X	2816	-0-	-780	-0-	334	1	2482	2	N	-0-			80
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	603	1	3419	2	N	-0-			80
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	461	1	3383	2	N	-0-			80
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	458	1	3361	2	N	-0-			80
06	3900 X	3658	-0-	-242	-0-	439	1	3219	2	N	-0-			80
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	456	1	3309	2	N	-0-			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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

02	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
03	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
04	2970 #	2910	-0-	-60	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
05	3410 #	3163	-0-	-247	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
06	3300 #	2777	-0-	-523	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
07	3410 #	2582	-0-	-828	-0-	2582	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

02	1914 X	1840	-0-	-74	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1080	-0-	-966	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
05	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
06	2010 X	1665	-0-	-345	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
07	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	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
02	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	13	-0-	-4048	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	13	-0-	-3917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2	-0-	-4059	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	4	-0-	-3926	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

02	1015	N	625	-0-	-390	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	377	1	2988	2	N	-0-					138
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	381	1	2732	2	N	-0-					138
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	345	1	2695	2	N	16					154
							18	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	398	1	3007	2	N	7					161
							8	9									
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	394	1	3063	2	N	3					164
							3	9									
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	421	1	3154	2	N	-0-					164

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 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
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	188	1	1492	2	N	-0-					249
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	173	1	1241	2	N	-0-					249
04	1890	N	1021	-0-	-869	-0-	115	1	900	2	N	5					254
							6	9									
05	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	155	1	1171	2	N	3					257
							3	9									
06	1380	N	973	-0-	-407	-0-	111	1	862	2	N	-0-					257
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	99	1	740	2	N	22					279
							24	9									

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

02	2088	N	500	-0-	-1588	-0-	500	2			N	-0-					8
03	1085	N	390	-0-	-695	-0-	390	2			N	-0-					8
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	1			8
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					8
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	1881	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	3000	N	1576	-0-	-1424	458	1575	2	1	9	Y	1					11
04	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1464	2			Y	-0-	1	1			10
05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1714	2	1	9	Y	1	1	1			10
06	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			Y	-0-					10
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

02	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-					-0-
03	3000	N	3227	-0-	227	1390	3225	2	2	9	N	2					2
04	3000	N	2235	-0-	-765	625	2233	2	2	9	N	2	3	1			1
05	2862	N	2237	-0-	-625	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	1			1
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					1
*07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	N	1	2	1			15
03	5720	X	2707	-0-	-3013	-0-	2705	2	2	9	N	2					17
04	3390	X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-	2	1			15
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3	2	1			16
06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	2982	2			N	-0-					16
07	3224	X	439	-0-	-2785	-0-	439	2			N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					60
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	36	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	38	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	36	1	1683	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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	87	1	686	2	N	-0-					156
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	922	2	N	-0-					156
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	95	1	744	2	N	5					161
							6	9									
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	93	1	705	2	N	1					162
							1	9									
06	1020	N	788	-0-	-232	-0-	90	1	697	2	N	1					163
							1	9									
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	85	1	636	2	N	-0-					163

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	N	2					20
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	1					21
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-					21
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	34	1	255	2	N	-0-					21

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3000	N	1887	-0-	-1113	884	1885	2	2	9	N	2					2
04	2485	N	1601	-0-	-884	-0-	1600	2	1	9	N	1	2	1			1
05	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1830	N	1027	-0-	-803	-0-	1027	2			N	-0-					1
07	1643	N	185	-0-	-1458	-0-	185	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2382	2			N	-0-	1	1			47
03	4324	X	1942	-0-	-2382	-0-	1940	2	2	9	N	2					49
04	2640	X	2292	-0-	-348	-0-	2292	2			N	-0-	1	1			48
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2670	2	2	9	N	2	2	1			48
06	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					48
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					7
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	2			N	-0-					9
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					9
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			N	-0-	1	1			8
05	713	N	105	-0-	-608	-0-	105	2			N	-0-					8
06	660	N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-					8
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

02	1334	N	897	-0-	-437	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	903	-0-	-244	-0-	902	2	1	9	N	1					1
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	-0-					129
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	2	N	-0-					129
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	N	-0-					129
05	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					129
06	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	33	1	1605	2	N	-0-					129
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	47	1	2176	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

02	DLQ G-10		4498	-0-	4498	4498	4476	2	22	9	N	20	2	1			19
03	10540	X	6042	-0-	-4498	-0-	6038	2	4	9	N	4					23
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-	4	1			19
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	2	12	9	N	11	4	1			26
06	4950	X	3773	-0-	-1177	-0-	3773	2			N	-0-					26
07	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	4365	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

02	DLQ G-10		2454	-0-	2454	2454	2454	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3000	N	2342	-0-	-658	1796	2340	2	2	9	N	2					2
04	3000	N	2261	-0-	-739	1057	2261	2			N	-0-	2	1			-0-
05	3100	N	2280	-0-	-820	237	2278	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	886	-0-	-1289	-0-	884	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	831	2	1	9	N	1					2
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	1	1			1
05	961	N	741	-0-	-220	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1			1
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					1
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	866	-0-	-364	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

02	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			N	-0-					28
03	3345	X	2808	-0-	-537	-0-	2806	2	2	9	N	2					30
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-	2	1			28
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	1			28
06	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					28
*07	2358	X	2260	-0-	-98	-0-	2260	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

02	1479	N	777	-0-	-702	-0-	775	2	2	9	N	2	1	1			13
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					13
04	1320	N	236	-0-	-1084	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			13
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	1	1			14
06	960	N	296	-0-	-664	-0-	296	2			N	-0-					14
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2	1	1			52
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	N	2					54
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2903	2	13	9	N	12	2	1			64
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2903	2	2	9	N	2	2	1			64
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64
07	3007	N	794	-0-	-2213	-0-	792	2	2	9	N	2					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

02	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	3628	2	18	9	N	16	2	1			82
03	7759	X	4113	-0-	-3646	-0-	4095	2	18	9	N	16					98
04	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	3452	2	1	9	N	1	3	1			96
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	3201	2	34	9	N	31	2	1			125
06	3750	X	2652	-0-	-1098	-0-	2643	2	9	9	N	8					133
07	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			N	-0-					133

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

02	DLQ G-10	4339	-0-	4339	4339	4337	2	2	9	N	2	3	1			124
03	9034 X	4695	-0-	-4339	-0-	4691	2	4	9	N	4					128
04	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	4269	2			N	-0-	3	1			125
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4524	2	3	9	N	3	3	1			125
06	4650 X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2			N	-0-					125
07	4681 X	1832	-0-	-2849	-0-	1832	2			N	-0-					125

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

02	DLQ G-10	3152	-0-	3152	3152	3146	2	6	9	N	5	2	1			22
03	6444 X	3292	-0-	-3152	-0-	3289	2	3	9	N	3					25
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	2			N	-0-	3	1			22
05	3565 X	2498	-0-	-1067	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	1			22
06	3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-					22
07	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

02	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	3390	2	2	9	N	2	2	1			26
03	4829 X	1437	-0-	-3392	-0-	1436	2	1	9	N	1					27
04	3810 X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2			N	-0-	1	1			26
05	3937 X	1606	-0-	-2331	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	1			26
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					26
07	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

02	DLQ G-10	2414	-0-	2414	2414	2410	2	4	9	N	4	1	1			32
03	3000 N	2213	-0-	-787	1627	2211	2	2	9	N	2					34
04	3000 N	1698	-0-	-1302	325	1698	2			N	-0-	2	1			32
05	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	1			32
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					32
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

02	DLQ G-10	4859	-0-	4859	4859	4853	2	6	9	N	5	3	1			116
03	11094 X	6235	-0-	-4859	-0-	6221	2	14	9	N	13					129
04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5829	2	6	9	N	5	4	1			130
05	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5741	2	4	9	N	4	4	1			130
06	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					130
*07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4707	-0-	4707	4707	4694	2	13	9	N	12	3	1			62
03	9505 X	4798	-0-	-4707	-0-	4794	2	4	9	N	4					66
04	5010 X	4668	-0-	-342	-0-	4668	2			N	-0-	3	1			63
05	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	4782	2	3	9	N	3	3	1			63
06	4950 X	4270	-0-	-680	-0-	4270	2			N	-0-					63
07	5022 X	4399	-0-	-623	-0-	4399	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	1943 N	1059	-0-	-884	-0-	1057	2	2	9	N	2	1	1			63
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1					64
04	1980 N	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-	1	1			63
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	1			63
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					63
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

02	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	4471	2	2	9	N	2	2	1			1
03	7884 X	3411	-0-	-4473	-0-	3409	2	2	9	N	2					3
04	4140 X	3110	-0-	-1030	-0-	3109	2	1	9	N	1	3	1			1
05	4774 X	3343	-0-	-1431	-0-	3341	2	2	9	N	2	2	1			1
06	4620 X	2219	-0-	-2401	-0-	2219	2			N	-0-					1
07	4774 X	3599	-0-	-1175	-0-	3599	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1316	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2628 N	1311	-0-	-1317	-0-	1310	2	1	9	N	1					1
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	2234	2	3	9	N	3	1	1			27
03	4240 X	2003	-0-	-2237	-0-	2002	2	1	9	N	1					28
04	2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-	1	1			27
05	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	1			27
06	2310 X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-					27
07	2449 X	1357	-0-	-1092	-0-	1357	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	1384	2	1	9	N	1	2	1			33
03	2890 X	1505	-0-	-1385	-0-	1504	2	1	9	N	1					34
04	1530 X	646	-0-	-884	-0-	646	2			N	-0-	1	1			33
05	1581 X	791	-0-	-790	-0-	790	2	1	9	N	1	1	1			33
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					33
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					33

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	856	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1174 N	316	-0-	-858	-0-	316	2			N	-0-					1
04	960 N	555	-0-	-405	-0-	555	2			N	-0-					1
05	930 N	263	-0-	-667	-0-	263	2			N	-0-					1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2774 N	1540	-0-	-1234	-0-	1539	2	1	9	N	1					1
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3	2	1			1
06	1380 N	444	-0-	-936	-0-	444	2			N	-0-					1
07	1426 N	452	-0-	-974	-0-	452	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	2011	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	5631 X	3619	-0-	-2012	-0-	3616	2	3	9	N	3					3
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-	2	1			1
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	2	3	9	N	3	3	1			1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					1
07	2325 X	715	-0-	-1610	-0-	715	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

02	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	2485	2			N	-0-	1	1			-0-
03	5163 X	2678	-0-	-2485	-0-	2676	2	2	9	N	2					2
04	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-	2	1			-0-
05	2852 X	1807	-0-	-1045	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2670 X	322	-0-	-2348	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	735	-0-	-1931	-0-	735	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2627	2	1	9	N	1	1	1			49
03	5610 X	2982	-0-	-2628	-0-	2980	2	2	9	N	2					51
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-	2	1			49
05	2821 X	1709	-0-	-1112	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	1			49
06	2850 X	1556	-0-	-1294	-0-	1556	2			N	-0-					49
07	2945 X	1977	-0-	-968	-0-	1977	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	718	2	2	9	N	2	1	1			1
03	2564 N	1844	-0-	-720	-0-	1843	2	1	9	N	1					2
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	1	1			1
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					1
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	2900	2	12	9	N	11	2	1			10
03	5714 X	2802	-0-	-2912	-0-	2800	2	2	9	N	2					12
04	3090 X	2756	-0-	-334	-0-	2755	2	1	9	N	1	2	1			11
05	3193 X	1843	-0-	-1350	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	1			11
06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2			N	-0-					11
*07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

02	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-	1	1			127
03	3000 N	1341	-0-	-1659	226	1340	2	1	9	N	1					128
04	2130 N	465	-0-	-1665	-0-	465	2			N	-0-	1	1			127
05	2015 N	180	-0-	-1835	-0-	180	2			N	-0-					127
06	1290 N	851	-0-	-439	-0-	851	2			N	-0-					127
07	496 N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1649	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2732 N	1082	-0-	-1650	-0-	1081	2	1	9	N	1					1
04	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1767 N	1050	-0-	-717	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

02	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3453	2	2	9	N	2	2	1			24
03	7021 X	3566	-0-	-3455	-0-	3564	2	2	9	N	2					26
04	3840 X	3427	-0-	-413	-0-	3425	2	2	9	N	2	3	1			25
05	3968 X	2949	-0-	-1019	-0-	2947	2	2	9	N	2	2	1			25
06	3570 X	1551	-0-	-2019	-0-	1551	2			N	-0-					25
07	3689 X	1623	-0-	-2066	-0-	1623	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2782	2	1	9	N	1	1	1			61
03	6652 X	3869	-0-	-2783	-0-	3866	2	3	9	N	3					64
04	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	2008	2	2	9	N	2	3	1			63
05	3162 X	983	-0-	-2179	-0-	983	2			N	-0-	1	1			62
06	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	2560	2			N	-0-					62
07	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	1836	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	4974	2	2	9	N	2	3	1			1
03	10494 X	5518	-0-	-4976	-0-	5514	2	4	9	N	4					5
04	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			N	-0-	4	1			1
05	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	5170	2	3	9	N	3	3	1			1
06	5610 X	4629	-0-	-981	-0-	4629	2			N	-0-					1
07	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3000 N	2091	-0-	-909	1095	2089	2	2	9	N	2					2
04	3000 N	1920	-0-	-1080	15	1920	2			N	-0-	1	1			1
05	2139 N	1518	-0-	-621	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	1			1
06	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415	2			N	-0-					1
07	1984 N	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

02	DLQ G-10	3220	-0-	3220	3220	3218	2	2	9	N	2	2	1			38
03	6377 X	3157	-0-	-3220	-0-	3155	2	2	9	N	2					40
04	3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	2464	2			N	-0-	2	1			38
05	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2839	2	2	9	N	2	2	1			38
06	3330 X	3294	-0-	-36	-0-	3294	2			N	-0-					38
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					25
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					25
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					25
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1	1	1			25
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					25
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					10
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

02	DLQ G-10		2403	-0-	2403	2403	2403	2			N	-0-	1	1			48
03	3000	N	2477	-0-	-523	1880	2475	2	2	9	N	2					50
04	3000	N	2374	-0-	-626	1254	2374	2			N	-0-	2	1			48
05	2766	N	1512	-0-	-1254	-0-	1506	2	6	9	N	5	1	1			52
06	2400	N	1704	-0-	-696	-0-	1704	2			N	-0-					52
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					52

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	2					72
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	N	5					77
							6	9									
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	148	1	394	2	N	-0-					77
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	154	1	425	2	N	-0-					77
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	394	2	N	-0-					77
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	207	1	475	2	N	-0-					77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

02	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5667	2	2	9	N	2	3	1			58
03	11145	X	5476	-0-	-5669	-0-	5455	2	21	9	N	19					77
04	6450	X	6286	-0-	-164	-0-	6286	2			N	-0-	4	1			73
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6618	2	10	9	N	9	4	1			78
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					78
*07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	477	1	966	2	N	3					182
							3	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	341	1	962	2	N	-0-					182
04	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	356	1	948	2	N	-0-					182
05	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	326	1	897	2	N	-0-					182
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	376	1	978	2	N	-0-					182
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	377	1	864	2	N	18	171	1			29
							20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-	1	1			10
03	3837 X	2470	-0-	-1367	-0-	2468	2	2	9	N	2					12
04	1560 X	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-	2	1			10
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	3	9	N	3	2	1			11
06	1560 X	570	-0-	-990	-0-	570	2			N	-0-					11
07	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1166	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	DLQ G-10	4713	-0-	4713	4713	4711	2	2	9	N	2	2	1			1
03	8313 X	3600	-0-	-4713	-0-	3598	2	2	9	N	2					3
04	5190 X	4215	-0-	-975	-0-	4213	2	2	9	N	2	3	1			2
05	5053 X	3940	-0-	-1113	-0-	3937	2	3	9	N	3	3	1			2
06	4890 X	2448	-0-	-2442	-0-	2448	2			N	-0-					2
07	5053 X	3901	-0-	-1152	-0-	3901	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

02	DLQ G-10	2389	-0-	2389	2389	2389	2			N	-0-	1	1			25
03	T. A.	1977	-0-	1977	4366	1975	2	2	9	N	2					27
04	T. A.	1354	-0-	1354	5720	1354	2			N	-0-	1	1			26
05	7774 X	2054	-0-	-5720	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	1			26
06	2460 X	1165	-0-	-1295	-0-	1165	2			N	-0-					26
07	2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	1032	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	3886 X	2705	-0-	-1181	-0-	49	1	2656	2	N	-0-					32
03	4154 X	3373	-0-	-781	-0-	62	1	3311	2	N	-0-					32
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	71	1	3660	2	N	-0-					32
05	3627 X	3161	-0-	-466	-0-	65	1	3096	2	N	-0-					32
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	71	1	3395	2	N	-0-					32
*07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	81	1	3806	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	1827 N	229	-0-	-1598	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	800	-0-	-688	-0-	799	2	1	9	N	1					1
04	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-	1	1			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	780 N	223	-0-	-557	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	2214	2	3	9	N	3	2	1			20
03	4379 X	2162	-0-	-2217	-0-	2160	2	2	9	N	2					22
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	1			27
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	2	1			42
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					42
*07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	DLQ G-10	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
03	1786 N	1499	-0-	-287	-0-	1498	2	1	9	N	1					1
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	359	1	727	2	N	-0-					55
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					55
04	450 N	237	-0-	-213	-0-	65	1	172	2	N	-0-					55
05	1147 N	480	-0-	-667	-0-	128	1	352	2	N	-0-					55
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	144	1	375	2	N	-0-					55
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	336	1	769	2	N	2					57
						2	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	2900 N	3763	-0-	863	863	1242	1	2517	2	N	4					40
						4	9									
03	3100 N	8533	-0-	5433	6296	2232	1	6295	2	N	5					45
						6	9									
04	3000 N	7797	-0-	4797	11093	2123	1	5659	2	N	14					59
						15	9									
05	19223 X	8130	-0-	-11093	-0-	2162	1	5950	2	N	16					75
						18	9									
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	2063	1	5371	2	N	40					115
						44	9									
*07	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1975	1	4523	2	N	-0-					115

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

02	1595 N	1489	-0-	-106	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1305	2	1	9	N	1					1
04	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	513	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1581 N	646	-0-	-935	-0-	645	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1260 N	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

02	DLQ G-10	2339	-0-	2339	2339	2335	2	4	9	N	4	1	1			4
03	DLQ G-10	3396	-0-	3396	5735	3394	2	2	9	N	2					6
04	DLQ G-10	2513	-0-	2513	8248	2513	2			N	-0-	2	1			4
05	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11922	3672	2	2	9	N	2	2	1			4
06	14135 X	2213	-0-	-11922	-0-	2213	2			N	-0-					4
*07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	DLQ G-10	2728	-0-	2728	2728	2727	2	1	9	N	1	1	1			70
03	5484 X	2756	-0-	-2728	-0-	2754	2	2	9	N	2					72
04	3060 X	1914	-0-	-1146	-0-	1914	2			N	-0-	2	1			70
05	3100 X	2029	-0-	-1071	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	1			70
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	2			N	-0-					70
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	2026	2			N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	DLQ G-10	6474	-0-	6474	6474	6471	2	3	9	N	3	3	1			1
03	11234 X	4760	-0-	-6474	-0-	4757	2	3	9	N	3					4
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	4	1			2
05	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4381	2	3	9	N	3	3	1			2
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					2
*07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

02	14B2 EXT	5	-0-	5	156	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	3941	2	3	9	N	3	2	1			12
03	8177 X	4233	-0-	-3944	-0-	4230	2	3	9	N	3					15
04	3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2			N	-0-	3	1			12
05	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	3992	2	19	9	N	17	3	1			26
06	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2			N	-0-					26
07	4247 X	2561	-0-	-1686	-0-	2561	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	N	1	1	1			12
03	2954 N	1533	-0-	-1421	-0-	1532	2	1	9	N	1					13
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1383	2			N	-0-	1	1			12
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	1			12
06	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			N	-0-					12
07	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					12

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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	2	N	-0-					127
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	165	1	915	2	N	-0-					127
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	163	1	917	2	N	-0-					127
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	208	1	1129	2	N	-0-					127
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	2	N	-0-					127
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	205	1	1054	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	558	-0-	-757	-0-	557	2	1	9	N	1					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					1
06	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	2			N	-0-					1
*07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	2117	N	1204	-0-	-913	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1396	2	1	9	N	1					1
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

02	2001	N	777	-0-	-1224	-0-	775	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1860	N	76	-0-	-1784	-0-	76	2			N	-0-					1
04	1650	N	519	-0-	-1131	-0-	519	2			N	-0-					1
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					1
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	2842	X	2282	-0-	-560	-0-	41	1	2241	2	N	-0-					55
03	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	55	1	2928	2	N	-0-					55
04	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	50	1	2595	2	N	-0-					55
05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	59	1	2807	2	N	-0-					55
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	52	1	2481	2	N	-0-					55
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	57	1	2649	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

02	2059	N	411	-0-	-1648	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	637	-0-	-665	-0-	636	2	1	9	N	1					1
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					1
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-	1	1			65
03	3000 N	1233	-0-	-1767	336	1232	2	1	9	N	1					66
04	2856 N	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-	1	1			65
05	2263 N	1086	-0-	-1177	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1			65
06	1200 N	404	-0-	-796	-0-	404	2			N	-0-					65
07	2449 N	828	-0-	-1621	-0-	828	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

02	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1					2
04	1440 N	1150	-0-	-290	-0-	1150	2			N	-0-	1	1			1
05	1054 N	951	-0-	-103	-0-	950	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1560 N	134	-0-	-1426	-0-	134	2			N	-0-					1
07	1178 N	223	-0-	-955	-0-	223	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	859	-0-	859	859	857	2	2	9	N	2	1	1			101
03	1472 N	613	-0-	-859	-0-	612	2	1	9	N	1					102
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					102
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					102
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					102
07	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	3497	2	10	9	N	9	2	1			61
03	5218 X	1711	-0-	-3507	-0-	1710	2	1	9	N	1					62
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-	1	1			61
05	3875 X	2892	-0-	-983	-0-	2884	2	8	9	N	7	2	1			66
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3761	2	17	9	N	15					81
*07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	1716	2	2	9	N	2	2	1			22
03	3311 X	1593	-0-	-1718	-0-	1592	2	1	9	N	1					23
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	1	1			22
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	1			22
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					22
*07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					22

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	-0-					257
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	210	1	1506	2	N	-0-					257
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	11					268
						12	9									
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	215	1	1627	2	N	4					272
						4	9									
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	176	1	1367	2	N	16					288
						18	9									
07	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	233	1	1741	2	N	3					291
						3	9									

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
02	DLQ G-10	507	-0-	507	507	489	2	18	9	N	16					18
03	765 N	258	-0-	-507	-0-	257	2	1	9	N	1					19
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					19
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	2	12	9	N	11	1	1			29
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					29
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					29

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
02	1305 N	929	-0-	-376	-0-	929	2			N	-0-					74
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					74
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	1			74
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	1			74
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	2			N	-0-					74
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	619	-0-	-657	-0-	619	2			N	-0-					25
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					26
04	840	N	19	-0-	-821	-0-	19	2			N	-0-	1	1			25
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	1	1			25
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

02	22910	X	18302	-0-	-4608	-0-	330	1	17972	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	19267	-0-	-5223	-0-	353	1	18914	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	17302	-0-	-5288	-0-	329	1	16973	2	N	-0-					-0-
05	22940	X	18177	-0-	-4763	-0-	373	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	16978	-0-	-3362	-0-	346	1	16632	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	15323	-0-	-4238	-0-	321	1	15002	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
07	T. A.		34	-0-	34	40	34	2			N	-0-					115

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	14819	X	14772	-0-	-47	-0-	266	1	14506	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	14665	-0-	-2633	-0-	268	1	14397	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	12241	-0-	-4499	-0-	233	1	12008	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	10207	-0-	-6161	-0-	209	1	9998	2	N	-0-					-0-
06	15840	X	10160	-0-	-5680	-0-	207	1	9953	2	N	-0-					-0-
07	15779	X	7637	-0-	-8142	-0-	160	1	7477	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

02	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	2492	1	21412	2	N	-0-					-0-
03	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	2651	1	21797	2	N	-0-					-0-
04	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	2557	1	19898	2	N	-0-					-0-
05	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	2497	1	15540	2	N	-0-					-0-
06	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2575	1	19358	2	N	-0-					-0-
*07	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	2752	1	23760	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	34278	X	31565	-0-	-2713	-0-	1943	1	29622	2	N	-0-					-0-
03	36642	X	29132	-0-	-7510	-0-	2002	1	27130	2	N	-0-					-0-
04	34980	X	32381	-0-	-2599	-0-	2036	1	30345	2	N	-0-					-0-
05	36146	X	30218	-0-	-5928	-0-	2085	1	28133	2	N	-0-					-0-
06	33780	X	28200	-0-	-5580	-0-	1993	1	26207	2	N	-0-					-0-
07	33728	X	27891	-0-	-5837	-0-	2049	1	25842	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5732	-0-	-68	-0-	103	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5667	-0-	-533	-0-	104	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	109	1	5600	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	120	1	5727	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	112	1	5381	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	111	1	5213	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
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	3601	1	15121	2	N	-0-					-0-
03	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	3879	1	17466	2	N	-0-					-0-
04	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	3719	1	14483	2	N	-0-					-0-
05	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	3891	1	16155	2	N	-0-					-0-
06	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	3755	1	15201	2	N	-0-					-0-
*07	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	3872	1	14915	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
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1038	1	2104	2	N	3					167
							3	9									
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	779	1	2196	2	N	2					169
							2	9									
04	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	728	1	1941	2	N	-0-					169
05	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	763	1	2100	2	N	-0-					169
06	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	687	1	1788	2	N	2					171
							2	9									
07	3162	X	2144	-0-	-1018	-0-	639	1	1464	2	N	37	178	1			30
							41	9									

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12268	-0-	12268	12268	12262	2	6	9	N	5	7	1			79
03	25246	X	12978	-0-	-12268	-0-	12968	2	10	9	N	9					88
04	12990	X	12483	-0-	-507	-0-	12482	2	1	9	N	1	9	1			80
05	13423	X	12210	-0-	-1213	-0-	12130	2	80	9	N	73	8	1			145
06	12990	X	11395	-0-	-1595	-0-	11326	2	69	9	N	63					208
07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	12292	2	14	9	N	13	185	1			36

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47067	X	30806	-0-	-16261	-0-	555	1	30251	2	N	-0-					-0-
03	46624	X	36111	-0-	-10513	-0-	661	1	35450	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	31492	-0-	-11618	-0-	599	1	30893	2	N	-0-					-0-
05	44547	X	32293	-0-	-12254	-0-	662	1	31631	2	N	-0-					-0-
06	40380	X	29306	-0-	-11074	-0-	597	1	28709	2	N	-0-					-0-
07	36115	X	29312	-0-	-6803	-0-	614	1	28698	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	62	1	3138	2	N	-0-					46
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-					46
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-					46
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	-0-					46
*05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	31	1	4246	2	N	-0-					46
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					46
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					162
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					162
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	2	N	-0-					162
*05	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-	162	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	725	N	723	-0-	-2	-0-	16	1	707	3	N	-0-					1
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	-0-					1
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	17	1	728	3	N	-0-					1
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	17	1	717	3	N	-0-					1
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	18	1	656	3	N	-0-					1
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	N	1					2
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	174	1	7353	3	N	5					6
							6	9									
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	148	1	6365	3	N	-0-	5	1			1
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	153	1	6395	3	N	4	4	1			1
							4	9									
06	6180	X	6112	-0-	-68	-0-	165	1	5947	3	N	-0-					1
07	6386	X	722	-0-	-5664	-0-	59	1	663	3	N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					1
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					1
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					1
*07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					1
03	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	3			Y	-0-					1
04	720	N	106	-0-	-614	-0-	106	3			Y	-0-					1
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					1
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			Y	-0-					1
04	4020	X	3996	-0-	-24	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					1
06	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	3			Y	-0-					1
07	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					19
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					19
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					19
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					19
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					19
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	5			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					64
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	4244	3			Y	-0-					64
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4156	3			Y	-0-					64
05	4433	X	4429	-0-	-4	-0-	4429	3			Y	-0-					64
06	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	4196	3			Y	-0-					64
07	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3842	3			Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	1	5			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					1
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					1
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					1
*07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					1
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					28
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					28
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					28
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					28
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	5			27

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					1
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					1
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					1
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1					1
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					1
04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	3			Y	-0-					1
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					1
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					18
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					18
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					18
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					18
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					18
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			Y	-0-					18

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					39
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					39
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					39
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					39
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					39
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	5			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					13
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					13
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					13
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-					13
06	4200 X	4086	-0-	-114	-0-	4086	3			Y	-0-					13
07	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952	3			Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					24
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					24
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					24
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					24
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					24
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					24

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					14
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3			Y	-0-					14
04	3750 X	3559	-0-	-191	-0-	3559	3			Y	-0-					14
05	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	3511	3			Y	-0-					14
06	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	3			Y	-0-					14
07	3813 X	3407	-0-	-406	-0-	3407	3			Y	-0-					14

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					15
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					15
04	3990 X	3659	-0-	-331	-0-	3659	3			Y	-0-					15
05	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			Y	-0-					15
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					15
*07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					18
03	4340 X	4282	-0-	-58	-0-	4282	3			Y	-0-					18
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			Y	-0-	1	5			17
05	4340 X	4310	-0-	-30	-0-	4309	3	1	9	Y	1					18
06	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			Y	-0-					18
07	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4240	3			Y	-0-					18

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					18
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					18
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					18
05	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			Y	-0-					18
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					18
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					18

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					19
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					19
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			Y	-0-					19
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					19
06	3450 X	2512	-0-	-938	-0-	2512	3			Y	-0-					19
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					1
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	3165	3			Y	-0-					1
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3			Y	-0-					1
07	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	3341	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					66
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					66
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					66
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					66
06	450	N	162	-0-	-288	-0-	162	3			Y	-0-					66
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					66

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					1
03	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			Y	-0-					1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			Y	-0-					1
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					1
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					1
03	1271	X	991	-0-	-280	-0-	991	3			Y	-0-					1
04	1230	X	425	-0-	-805	-0-	425	3			Y	-0-					1
05	589	X	273	-0-	-316	-0-	273	3			Y	-0-					1
06	960	N	350	-0-	-610	-0-	350	3			Y	-0-					1
*07	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			Y	-0-	1	5			-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					28
03	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	4582	3			Y	-0-					28
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					28
05	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4674	3			Y	-0-					28
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					28
07	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	4329	3			Y	-0-					28

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					1
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					1
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1333	N	967	-0-	-366	-0-	966	3	1	9	Y	1					1
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			Y	-0-					1
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					1
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					1
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			Y	-0-					1
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	3			Y	-0-					1
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					1
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					1
04	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	3382	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	3			Y	-0-					1
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			Y	-0-					1
07	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	3440	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					71
03	5704	X	5611	-0-	-93	-0-	5611	3			Y	-0-					71
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	5011	3			Y	-0-	1	5			70
05	5704	X	4471	-0-	-1233	-0-	4470	3	1	9	Y	1					71
06	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			Y	-0-					71
07	5704	X	5574	-0-	-130	-0-	5574	3			Y	-0-					71

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					1
*07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-	1	5			-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					1
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					1
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1
07	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					18
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			Y	-0-					18
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					18
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			Y	-0-					18
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					18
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					1
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					1
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					1
06	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			Y	-0-					1
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					83
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					83
04	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			Y	-0-					83
05	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			Y	-0-					83
06	3240 X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			Y	-0-					83
07	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	3			Y	-0-					83

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					76
03	4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536	3			Y	-0-					76
04	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	3410	3			Y	-0-					76
05	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3439	3			Y	-0-					76
06	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			Y	-0-					76
07	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			Y	-0-					76

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

02	T. A.	3539	-0-	3539	3539	3539	3			Y	-0-					1
03	T. A.	4220	-0-	4220	7759	4220	3			Y	-0-					1
04	T. A.	4185	-0-	4185	11944	4185	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	16213 X	4269	-0-	-11944	-0-	4268	3	1	9	Y	1					1
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			Y	-0-					1
07	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					1
03	1581 X	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			Y	-0-					1
04	1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			Y	-0-					1
05	1581 X	1241	-0-	-340	-0-	1241	3			Y	-0-					1
06	1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			Y	-0-					1
07	1488 X	1035	-0-	-453	-0-	1035	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					1
03	6200 X	3237	-0-	-2963	-0-	3237	3			Y	-0-					1
04	6000 X	3323	-0-	-2677	-0-	3323	3			Y	-0-					1
05	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	3620	3			Y	-0-					1
06	5730 X	3066	-0-	-2664	-0-	3066	3			Y	-0-					1
07	4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	2987	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					19
03	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	3			Y	-0-					19
04	3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	3			Y	-0-					19
05	3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1808	3			Y	-0-					19
06	3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	1307	3			Y	-0-					19
*07	3131 X	816	-0-	-2315	-0-	816	3			Y	-0-	1	5			18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					31
03	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	3			Y	-0-					31
04	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3443	3			Y	-0-					31
05	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			Y	-0-					31
06	3630 X	3208	-0-	-422	-0-	3208	3			Y	-0-					31
07	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3283	3			Y	-0-					31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					33
03	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-					33
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					33
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					33
06	3000	N	3122	-0-	122	122	3122	3			Y	-0-					33
07	2697	N	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			Y	-0-					33

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					1
03	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	3			Y	-0-					1
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	3947	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4247	X	3287	-0-	-960	-0-	3286	3	1	9	Y	1					1
06	4110	X	634	-0-	-3476	-0-	634	3			Y	-0-					1
*07	4247	X	16	-0-	-4231	-0-	16	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 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
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					1
03	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	3			Y	-0-					1
04	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	4383	3			Y	-0-					1
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	3			Y	-0-					1
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	-0-					1
07	4681	X	4355	-0-	-326	-0-	4355	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					14
03	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	3			Y	-0-	1	5			13
05	3100	N	4084	-0-	984	2104	4083	3	1	9	Y	1					14
06	3000	N	3364	-0-	364	2468	3364	3			Y	-0-					14
*07	5719	X	3251	-0-	-2468	-0-	3251	3			Y	-0-					14

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					1
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					1
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	3	1	9	Y	1					1
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					1
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					1

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
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					1
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			Y	-0-					1
06	3270	X	2232	-0-	-1038	-0-	2232	3			Y	-0-					1
07	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					16
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					16
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-	1	5			15
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2379	3	1	9	Y	1					16
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			Y	-0-					16
07	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			Y	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					29
03	T. A.	188	-0-	188	391	188	3			Y	-0-					29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					29
05	639 X	248	-0-	-391	-0-	248	3			Y	-0-					29
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3			Y	-0-					29
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	1	5			28

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					1
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					1
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883	3	1	9	Y	1					1
06	2580 N	2531	-0-	-49	-0-	2531	3			Y	-0-					1
07	2666 N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
03	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					1
04	2490 N	1932	-0-	-558	-0-	1932	3			Y	-0-					1
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			Y	-0-					1
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3			Y	-0-					1
07	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					1
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					1
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					1
05	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			Y	-0-					1
06	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328	3			Y	-0-					1
*07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					13
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					13
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					13
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					13
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	15	1	6118	3	Y	-0-					-0-
03	6510 X	4253	-0-	-2257	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
04	6300 X	4066	-0-	-2234	-0-	4065	3	1	9	Y	1					1
05	6510 X	4018	-0-	-2492	-0-	4018	3			Y	-0-					1
06	6300 X	3692	-0-	-2608	-0-	3692	3			Y	-0-					1
07	6510 X	3245	-0-	-3265	-0-	3245	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					1
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					1
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					1
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					1
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	3			Y	-0-					1
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					1
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					1
03	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3752	3			Y	-0-					1
04	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	3			Y	-0-					1
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3			Y	-0-					1
07	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					1
03	2852	X	974	-0-	-1878	-0-	974	3			Y	-0-					1
04	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2852	X	863	-0-	-1989	-0-	862	3	1	9	Y	1					1
06	2760	X	797	-0-	-1963	-0-	797	3			Y	-0-					1
*07	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					1
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					1
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					1
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	2461	3			Y	-0-					1
07	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					34
03	3720	X	2068	-0-	-1652	-0-	2068	3			Y	-0-					34
04	3600	X	1964	-0-	-1636	-0-	1964	3			Y	-0-					34
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					34
06	2010	X	1977	-0-	-33	-0-	1977	3			Y	-0-					34
07	2077	X	1931	-0-	-146	-0-	1931	3			Y	-0-					34

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					1
03	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	2672	3			Y	-0-					1
04	3330	X	1349	-0-	-1981	-0-	1349	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3441	X	1599	-0-	-1842	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1
06	3330	X	1752	-0-	-1578	-0-	1752	3			Y	-0-					1
*07	3100	X	1281	-0-	-1819	-0-	1281	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					1
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					1
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			Y	-0-					1
06	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	3			Y	-0-					1
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					1
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					1
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	3989	3			Y	-0-					1
05	4309	X	3386	-0-	-923	-0-	3386	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			Y	-0-					1
07	4309	X	3451	-0-	-858	-0-	3451	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					1
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					1
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					1
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1974	3			Y	-0-					1
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					14
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3034	3			Y	-0-					14
04	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2851	3			Y	-0-					14
05	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3			Y	-0-					14
06	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			Y	-0-					14
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					14

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	957	N	675	-0-	-282	-0-	15	1	660	3	N	-0-					1
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	574	3	N	-0-					1
04	990	N	655	-0-	-335	-0-	15	1	640	3	N	-0-					1
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	15	1	642	3	N	-0-					1
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	N	-0-					1
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	3	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					1
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					1
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	Y	1					1
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					1
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					1
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					1
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	3	1	9	Y	1					1
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					1
07	992 N	678	-0-	-314	-0-	678	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					64
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					64
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-	1	5			63
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	3	1	9	Y	1					64
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					64
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					64

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					1
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					1
05	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			Y	-0-					1
06	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3			Y	-0-					1
07	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			Y	-0-					1
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	-0-					1
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					1
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					1
*07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	1578	-0-	1578	6807	35	1	1543	3	N	-0-					1
03	14B2 EXT	1398	-0-	1398	8205	32	1	1366	3	N	-0-					1
04	9454 X	1249	-0-	-8205	-0-	28	1	1220	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-					1
06	1350 X	577	-0-	-773	-0-	16	1	561	3	N	-0-					1
07	1395 X	1168	-0-	-227	-0-	96	1	1071	3	N	1					2
						1	9									

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					1
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			Y	-0-					1
05	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	3			Y	-0-					1
06	2430 N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			Y	-0-					1
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					1
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					1
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	3	1	9	Y	1					1
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					1
*07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	82	1	3615	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	3	N	2					3
						2	9									
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	83	1	3566	3	N	1	3	1			1
						1	9									
05	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	68	1	2847	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	104	1	3757	3	N	-0-					1
07	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	236	1	2641	3	N	1					2
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3175	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	79	1	3361	3	N	2					3
						2	9									
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	N	-0-	2	1			1
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	74	1	2666	3	N	-0-					1
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	275	1	3073	3	N	1					2
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					16
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-					16
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					16
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					16
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					16
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					16

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					1
03	3317	X	208	-0-	-3109	-0-	208	3			Y	-0-					1
04	3210	X	154	-0-	-3056	-0-	154	3			Y	-0-					1
05	3193	X	193	-0-	-3000	-0-	193	3			Y	-0-					1
06	2310	X	732	-0-	-1578	-0-	732	3			Y	-0-					1
*07	434	X	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					1
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	4543	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3666	-0-	-1232	-0-	3666	3			Y	-0-					1
06	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	4707	3			Y	-0-					1
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					1
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					1
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					1
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					1
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					1
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1343	3			Y	-0-					1
06	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1692	3			Y	-0-					1
07	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			Y	-0-					1

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					23
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994	3			Y	-0-					23
04	3030	X	919	-0-	-2111	-0-	919	3			Y	-0-					23
05	992	X	841	-0-	-151	-0-	841	3			Y	-0-					23
06	960	X	833	-0-	-127	-0-	833	3			Y	-0-					23
*07	992	X	756	-0-	-236	-0-	756	3			Y	-0-	1	5			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					146
03	1457	N	607	-0-	-850	-0-	607	3			Y	-0-					146
04	1470	N	200	-0-	-1270	-0-	200	3			Y	-0-					146
05	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	3			Y	-0-					146
06	600	N	88	-0-	-512	-0-	88	3			Y	-0-					146
*07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-	1	5			145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					1
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3135	-0-	-195	-0-	3135	3			Y	-0-					1
05	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			Y	-0-					1
07	3441	X	2633	-0-	-808	-0-	2633	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					74
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			Y	-0-					74
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					74
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					74
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			Y	-0-					74
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	1	5			73

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					1
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
*07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					21
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					21
04	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3			Y	-0-					21
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					21
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					21
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			Y	-0-					1
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					1
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					1
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					1
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					1
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					1
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					1
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					1
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					1
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					1
07	2728	N	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					1
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					1
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			Y	-0-					1
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3			Y	-0-					1
07	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					83
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					83
04	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2073	3			Y	-0-					83
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			Y	-0-					83
06	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			Y	-0-					83
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			Y	-0-					83

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

02	DLQ G-10		2819	-0-	2819	2819	63 2	1 9	2754	3	N	2	2	1			1
03	DLQ G-10		3781	-0-	3781	6600	87 2	1 9	3692	3	N	2					3
04	DLQ G-10		4149	-0-	4149	10749	94 1	1 9	4054	3	N	1	3	1			1
05	14647	X	3898	-0-	-10749	-0-	91 2	1 9	3805	3	N	2	2	1			1
06	3660	X	2457	-0-	-1203	-0-	66 1	1 9	2391	3	N	-0-					1
07	4278	X	3143	-0-	-1135	-0-	258 1	1 9	2884	3	N	1					2

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

02	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	49 1	1 9	2160	3	N	1	1	1			1
03	DLQ G-10		1933	-0-	1933	4143	45 1	1 9	1887	3	N	1					2
04	DLQ G-10		2721	-0-	2721	6864	62 1	1 9	2659	3	N	-0-	1	1			1
05	3000	N	2341	-0-	-659	6205	55 1	1 9	2285	3	N	1	1	1			1
06	3000	N	2031	-0-	-969	5236	55 1	1 9	1976	3	N	-0-					1
*07	3100	N	2340	-0-	-760	4476	192 1	1 9	2147	3	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	60	1	2623	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	DLQ G-10	2981	-0-	2981	5665	69	1	2911	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	2645	-0-	2645	8310	60	1	2584	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	11227 X	2917	-0-	-8310	-0-	68	1	2847	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	35	1	1244	3	N	-0-					1
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	282	1	3154	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	99	1	4334	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	4468	-0-	4468	8903	103	1	4362	3	N	3					4
						3	9									
04	DLQ G-10	4222	-0-	4222	13125	96	1	4126	3	N	-0-	3	1			1
05	17760 X	4635	-0-	-13125	-0-	108	1	4524	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	111	1	4013	3	N	-0-					1
*07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	407	1	4561	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

02	1073 N	969	-0-	-104	-0-	22	1	947	3	N	-0-					1
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-					1
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					1
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					1
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	22	1	786	3	N	-0-					1
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	131	1	5778	3	N	2	3	1			46
						2	9									
03	DLQ G-10	6209	-0-	6209	12120	139	1	5894	3	N	160	184	1			22
						176	9									
04	DLQ G-10	5712	-0-	5712	17832	129	1	5583	3	N	-0-	4	1			18
05	24130 X	6298	-0-	-17832	-0-	147	1	6147	3	N	4	4	1			18
						4	9									
06	4920 X	2133	-0-	-2787	-0-	58	1	2075	3	N	-0-					18
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					18

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

02	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	64	1	2832	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	5851	68	1	2884	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	3051	-0-	3051	8902	69	1	2981	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	11757 X	2855	-0-	-8902	-0-	67	1	2786	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2430 X	2341	-0-	-89	-0-	63	1	2278	3	N	-0-					1
*07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	256	1	2869	3	N	1					2
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2779	-0-	2779	2779	62	1 9	2716	3	N	1	1	1			1
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5625	66	1 9	2779	3	N	1					2
04	DLQ G-10	2807	-0-	2807	8432	64	1 9	2742	3	N	1	2	1			1
05	11543 X	3111	-0-	-8432	-0-	73	1 9	3036	3	N	2	2	1			1
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	N	-0-					1
*07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	263	1 9	2945	3	N	1					2

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					1
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					1
05	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					1
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					1
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	2001 N	1724	-0-	-277	-0-	38	1 9	1685	3	N	1	1	1			1
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1 9	1940	3	N	1					2
04	1710 N	1487	-0-	-223	-0-	34	1	1453	3	N	-0-	1	1			1
05	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	36	1 9	1517	3	N	1	1	1			1
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	49	1	1769	3	N	-0-					1
*07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	162	1 9	1818	3	N	1					2

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					1
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
04	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	1898	3			Y	-0-					1
05	2325 N	1295	-0-	-1030	-0-	1295	3			Y	-0-					1
06	2250 N	1258	-0-	-992	-0-	1258	3			Y	-0-					1
07	1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

02	2349 N	2208	-0-	-141	-0-	49	1 9	2158	3	N	1	1	1			1
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	58	1 9	2438	3	N	1					2
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1 9	2644	3	N	1	2	1			1
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	66	1 9	2763	3	N	2	2	1			1
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1 9	2641	3	N	-0-					1
*07	3100 N	3488	-0-	388	388	286	1 9	3201	3	N	1					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					1
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					1
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1					1
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					1
*07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
03	3162 X	2873	-0-	-289	-0-	2873	3			Y	-0-					1
04	3060 X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			Y	-0-					1
05	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					1
06	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	3			Y	-0-					1
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	DLQ G-10	3364	-0-	3364	3364	75	1	3287	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	3810	-0-	3810	7174	88	1	3720	3	N	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	10487	75	1	3237	3	N	1	3	1			1
						1	9									
05	14576 X	4089	-0-	-10487	-0-	96	1	3990	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	102	1	3664	3	N	-0-					1
*07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	291	1	3259	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					1
03	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	36	1	1510	3	N	-0-					1
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	33	1	1441	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	34	1	1420	3	N	-0-					1
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	36	1	1306	3	N	-0-					1
*07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1577	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					1
03	1240 N	962	-0-	-278	-0-	22	1	940	3	N	-0-					1
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-					1
05	1209 N	592	-0-	-617	-0-	14	1	578	3	N	-0-					1
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	24	1	861	3	N	-0-					1
07	1395 N	857	-0-	-538	-0-	70	1	786	3	N	1					2
						1	9									

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					1
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					1
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					1
05	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					1
06	4560 X	4367	-0-	-193	-0-	4367	3			Y	-0-					1
07	4712 X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					19
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					19
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					19
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					19
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					19
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					19

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	112	1	4917	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	4382	-0-	4382	9413	101	1	4278	3	N	3					4
						3	9									
04	DLQ G-10	4166	-0-	4166	13579	94	1	4072	3	N	-0-	3	1			1
05	17468 X	3889	-0-	-13579	-0-	91	1	3795	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	4020 X	3340	-0-	-680	-0-	90	1	3250	3	N	-0-					1
*07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	386	1	4315	3	N	1					2
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	N	-0-					1
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	N	1					2
						1	9									
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	3	N	-0-	1	1			1
05	2077 N	1341	-0-	-736	-0-	31	1	1310	3	N	-0-					1
06	1740 N	1175	-0-	-565	-0-	32	1	1143	3	N	-0-					1
07	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	106	1	1183	3	N	1					2
						1	9									

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					1
03	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	3			Y	-0-					1
04	3330 X	2812	-0-	-518	-0-	2812	3			Y	-0-					1
05	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			Y	-0-					1
06	2970 X	958	-0-	-2012	-0-	958	3			Y	-0-					1
*07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					74
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					74
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					74
05	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482	3			Y	-0-					74
06	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2486	3			Y	-0-					74
07	2666 N	2275	-0-	-391	-0-	2275	3			Y	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	3			Y	-0-					1
04	1560	N	684	-0-	-876	-0-	684	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1364	N	756	-0-	-608	-0-	755	3	1	9	Y	1					1
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					1
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					1
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					1
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					1
06	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3			Y	-0-					1
07	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					1
03	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			Y	-0-					1
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	3	1	9	Y	1					1
06	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2424	3			Y	-0-					1
07	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					21
03	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			Y	-0-					21
04	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	3119	3			Y	-0-					21
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			Y	-0-					21
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			Y	-0-					21
07	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3			Y	-0-					21

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					1
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					1
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					1
05	3224	X	1796	-0-	-1428	-0-	1796	3			Y	-0-					1
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			Y	-0-					1
07	3224	X	2205	-0-	-1019	-0-	2205	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

02	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	106	1	4640	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	DLQ G-10		4115	-0-	4115	8864	95	1	4017	3	N	3					4
							3	9									
04	DLQ G-10		5044	-0-	5044	13908	114	1	4930	3	N	-0-	3	1			1
05	18729	X	4821	-0-	-13908	-0-	113	1	4705	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	4920	X	3779	-0-	-1141	-0-	102	1	3677	3	N	-0-					1
07	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	327	1	3660	3	N	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					1
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					1
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					1
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					1
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					1
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	3			Y	-0-					1

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
02	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	66	1	2906	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6191	74	1	3141	3	N	2					3
							2	9									
04	DLQ G-10		3117	-0-	3117	9308	71	1	3046	3	N	-0-	2	1			1
05	12443	X	3135	-0-	-9308	-0-	73	1	3060	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	3	N	-0-					1
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	277	1	3102	3	N	1					2
							1	9									

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					1
03	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			Y	-0-					1
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-					1
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			Y	-0-					1
07	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					56
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					56
04	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	2645	3			Y	-0-					56
05	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			Y	-0-					56
06	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					56
07	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	2513	3			Y	-0-					56

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
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					1
03	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	3968	3			N	-0-					1
04	4110	X	3752	-0-	-358	-0-	3752	3			N	-0-					1
05	4247	X	3944	-0-	-303	-0-	3944	3			N	-0-					1
06	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3972	3			N	-0-					1
07	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4223	3			N	-0-					1

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
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	71	1	3119	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	78	1	3314	3	N	2					3
							2	9									
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	N	-0-	2	1			1
05	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	76	1	3170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	73	1	2630	3	N	-0-					1
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	316	1	3537	3	N	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	56	1	2455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	56	1	2390	3	N	1					2
							1	9									
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	62	1	2681	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	64	1	2675	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	55	1	1981	3	N	-0-					1
*07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	253	1	2835	3	N	1					2
							1	9									

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					1
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					1
03	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			Y	-0-					1
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			Y	-0-					1
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					1
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					1
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	3	1	9	Y	1					1
06	2250	N	1242	-0-	-1008	-0-	1242	3			Y	-0-					1
*07	2325	N	285	-0-	-2040	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					1
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					1
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	3			Y	-0-					1
06	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			Y	-0-					1
07	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	3915	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					1
03	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	-0-					1
04	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3348	3			Y	-0-					1
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					1
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			Y	-0-					1
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					1
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					1
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					1
07	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3326	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

02	957	N	843	-0-	-114	-0-	19	1	824	3	N	-0-					1
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	3	N	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-					1
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	18	1	765	3	N	-0-					1
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	18	1	647	3	N	-0-					1
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	82	1	918	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	87	1	3839	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	N	3					4
							3	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	99	1	4283	3	N	-0-	3	1			1
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	97	1	4051	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	109	1	3938	3	N	-0-					1
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	392	1	4382	3	N	1					2
							1	9									

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					1
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					1
04	3300	X	2858	-0-	-442	-0-	2858	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					1
06	3300	X	2871	-0-	-429	-0-	2871	3			Y	-0-					1
07	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	2457	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-					1
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	3	1	138	3	N	-0-					1
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	3	1	116	3	N	-0-					1
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	69	1	3041	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		163	-0-	163	3275	4	1	159	3	N	-0-					1
04	DLQ G-10		3220	-0-	3220	6495	73	1	3147	3	N	-0-					1
05	T. A.		4314	-0-	4314	10809	101	1	4211	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	T. A.		179	-0-	179	10988	5	1	174	3	N	-0-					1
*07	14309	X	3321	-0-	-10988	-0-	272	1	3048	3	N	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	64	1	2830	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	3896	-0-	3896	6792	90	1	3804	3	N	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	3485	-0-	3485	10277	79	1	3405	3	N	1	3	1			1
						1	9									
05	13439 X	3162	-0-	-10277	-0-	74	1	3086	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	3690 X	2915	-0-	-775	-0-	79	1	2836	3	N	-0-					1
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	3549	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2684	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2984	3	N	2					3
						2	9									
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-	2	1			1
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	67	1	2814	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75	1	2687	3	N	-0-					1
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	268	1	3000	3	N	1					2
						1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

02	T. A.	2336	-0-	2336	2336	52	1	2283	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	T. A.	2325	-0-	2325	4661	54	1	2270	3	N	1					2
						1	9									
04	T. A.	1964	-0-	1964	6625	44	1	1919	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	T. A.	1884	-0-	1884	8509	44	1	1839	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	T. A.	2680	-0-	2680	11189	72	1	2608	3	N	-0-					1
*07	14625 X	3436	-0-	-11189	-0-	282	1	3153	3	N	1					2
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4887	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	6572 X	4696	-0-	-1876	-0-	108	1	4585	3	N	3					4
						3	9									
04	6360 X	4512	-0-	-1848	-0-	102	1	4410	3	N	-0-	3	1			1
05	6014 X	4598	-0-	-1416	-0-	107	1	4488	3	N	3	3	1			1
						3	9									
06	5820 X	318	-0-	-5502	-0-	9	1	309	3	N	-0-					1
*07	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	651	1	7282	3	N	1					2
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2900	N	3215	-0-	315	315	72	1	3142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2577	N	2262	-0-	-315	-0-	52	1	2209	3	N	1					2
							1	9									
04	3000	N	4430	-0-	1430	1430	100	1	4329	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	5234	X	3804	-0-	-1430	-0-	89	1	3713	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	90	1	3233	3	N	-0-					1
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	287	1	3216	3	N	1					2
							1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	89	1	3765	3	N	2					3
							2	9									
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	79	1	3397	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	87	1	3648	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	63	1	2257	3	N	-0-					1
07	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	280	1	3139	3	N	1					2
							1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	1					2
							1	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2348	3	N	-0-	1	1			1
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2191	3	N	-0-					1
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	3	N	1					2
							1	9									

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					21
03	8928	X	8131	-0-	-797	-0-	8131	3			N	-0-					21
04	8640	X	5957	-0-	-2683	-0-	5957	3			N	-0-					21
05	8928	X	4493	-0-	-4435	-0-	4493	3			N	-0-					21
06	8640	X	2434	-0-	-6206	-0-	2434	3			N	-0-					21
*07	8122	X	4757	-0-	-3365	-0-	4757	3			N	-0-	1	5			20

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	43	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4028	48	1	2051	3	N	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		3664	-0-	3664	7692	83	1	3581	3	N	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		2688	-0-	2688	10380	63	1	2623	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2900	N	1912	-0-	-988	9392	52	1	1860	3	N	-0-					1
*07	11803	X	2411	-0-	-9392	-0-	198	1	2212	3	N	1					2
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					1
03	7595 X	7209	-0-	-386	-0-	7209	3			Y	-0-					1
04	7350 X	7158	-0-	-192	-0-	7158	3			Y	-0-					1
05	7595 X	6643	-0-	-952	-0-	6643	3			Y	-0-					1
06	7350 X	6698	-0-	-652	-0-	6698	3			Y	-0-					1
07	7502 X	6183	-0-	-1319	-0-	6183	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					65
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					65
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-	1	5			64
05	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	2325	3	1	9	Y	1					65
06	2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2165	3			Y	-0-					65
07	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2275	3			Y	-0-					65

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

02	1131 N	1104	-0-	-27	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					1
03	1147 N	823	-0-	-324	-0-	19	1	804	3	N	-0-					1
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					1
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	3	N	-0-					1
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	N	-0-					1
*07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	N	1					2
						1	9									

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
*06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
*07	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	161	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	159	1	3437	2	N	-0-					-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	142	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	152	1	3093	2	N	-0-					-0-
*06	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*07	2883 X	1921	-0-	-962	-0-	85	1	1836	2	Y	-0-					-0-

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
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	1420	-0-	-843	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
*06	1890 N	1450	-0-	-440	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	97	1	2117	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	227	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	209	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	194	1	2928	2	N	-0-					-0-
*06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	196	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	241	1	2721	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	53	1	647	2	N	-0-					-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	55	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	50	1	678	2	N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-
*06	750 N	731	-0-	-19	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	273	1	3319	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	2155	-0-	-1255	-0-	155	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2001	-0-	-1149	-0-	137	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	2	N	-0-					-0-
*06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	167	1	1892	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2919	-0-	-184	-0-	222	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	217	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	203	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	200	1	3015	2	N	-0-					-0-
*06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	197	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*07	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	247	1	2786	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	171	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	140	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	137	1	1900	2	Y	13					13
							14	9									
*07	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	148	1	1677	2	Y	2	15	1			-0-
							2	9									

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	172	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	158	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	2	N	-0-					-0-
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	193	1	2175	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	282	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	283	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	262	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	250	1	3760	2	N	-0-					-0-
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	254	1	3513	2	Y	-0-					-0-
*07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	316	1	3572	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	152	1	3154	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	73	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	N	-0-					-0-
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	22					22
							24	9									
*07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	154	1	3353	2	Y	-0-	22	1			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	209	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	184	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1283	-0-	-1477	-0-	88	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	178	1	2678	2	N	-0-					-0-
*06	2460	N	1492	-0-	-968	-0-	100	1	1378	2	Y	13					13
							14	9									
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	247	1	2797	2	Y	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2184	-0-	-78	-0-	166	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	166	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	154	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					-0-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	188	1	2123	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	466	1	3440	2	N	18					111
							20	9									
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	475	1	3229	2	N	21					132
							23	9									
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	442	1	3342	2	N	15					147
							17	9									
05	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	457	1	3386	2	N	13					160
							14	9									
06	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	442	1	2771	2	N	29					189
							32	9									
07	4185	X	3069	-0-	-1116	-0-	431	1	2609	2	N	26					215
							29	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	856	2	N	-0-					80
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-					80
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	127	1	958	2	N	-0-					80
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	985	2	N	-0-					80
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	129	1	806	2	N	-0-					80
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	157	1	950	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2015 - PLUGGED 12/30/15

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	N	-0-					43
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	2	N	2					45
							2	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	188	1	1419	2	N	-0-					45
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	191	1	1419	2	N	-0-					45
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	185	1	1161	2	N	-0-					45
07	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	194	1	1172	2	N	-0-					45

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	N	3	120	1			52
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1					61
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3704	2	6	9	N	5					60
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1					56
*07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					56

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					104
03	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					104
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					104
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					104
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					104
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	2	Y	9					18
							10	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	Y	11					29
							12	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	Y	9	38	1			-0-
							10	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	Y	8					8
							9	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	Y	6					14
							7	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1371	2	Y	3					17
							3	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

02	783	X	606	-0-	-177	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
*07	3044	X	3020	-0-	-24	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9802	2	84	9	Y	76					240
03	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11377	2	106	9	Y	96	196	1			140
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	12913	2	99	9	Y	90	149	1			81
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11451	2	81	9	Y	74					155
06	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9547	2	53	9	Y	48	203	1			-0-
07	9641	X	8505	-0-	-1136	-0-	8433	2	72	9	Y	65					65

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12543	2	108	9	Y	98					209
03	10044	X	6834	-0-	-3210	-0-	6788	2	46	9	Y	42	85	1			166
04	9720	X	227	-0-	-9493	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			165
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					165
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					165
07	12462	X	7096	-0-	-5366	-0-	7037	2	59	9	Y	54					219

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					2
03	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			Y	-0-					2
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	2584	2			Y	-0-					2
05	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					2
06	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			Y	-0-					2
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

02	667	N	647	-0-	-20	-0-	641	2	6	9	Y	5					22
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	10	1			17
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	Y	5	9	1			13
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					20
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	20	1			-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	9	9	Y	8					8

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					1
03	961	N	618	-0-	-343	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					1
04	1080	N	266	-0-	-814	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					1
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					1
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	1					2
							1	9									
*07	3100	N	4504	-0-	1404	1404	143	1	4360	2	Y	1					3
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	67	1	2050	2	N	45					148
							50	9									
03	3100	N	4053	-0-	953	953	131	1	3856	2	N	60	181	1			27
							66	9									
04	3000	N	2727	-0-	-273	680	92	1	2635	2	N	-0-					27
05	2349	N	1669	-0-	-680	-0-	49	1	1620	2	N	-0-					27
06	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	53	1	1966	2	N	-0-					27
07	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	54	1	1546	2	N	-0-					27

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					9
03	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			Y	-0-					9
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					9
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					9
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					9
05	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			N	-0-					9
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					9
07	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	1863	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	2			N	-0-					84
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					84
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					84
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					84
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	4437	X	3521	-0-	-916	-0-	107	1	3399	2	N	14					101
							15	9									
03	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	135	1	4374	2	N	2					103
							2	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	133	1	4355	2	N	-0-					103
05	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	139	1	4369	2	N	-0-					103
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	138	1	4241	2	N	7					110
							8	9									
07	4650	X	1266	-0-	-3384	-0-	27	1	1237	2	N	2					112
							2	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			Y	-0-					8
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	351	-0-	-896	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					58
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			Y	-0-					58
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					58
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					58
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2976	-0-	76	342	2976	2			N	-0-					-0-
03	2977	N	2635	-0-	-342	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1791	-0-	-152	-0-	57	1	1733	2	Y	1					3
							1	9									
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	40	1	1346	2	Y	1					4
							1	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	54	1	1717	2	Y	2					6
							2	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	Y	-0-					6
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	2					8
							2	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	62	1	1876	2	Y	-0-					8

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2001	N	1258	-0-	-743	-0-	40	1	1211	2	Y	6					12
							7	9									
03	1271	N	872	-0-	-399	-0-	27	1	838	2	Y	6					18
							7	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	8	25	1			1
							9	9									
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1845	2	Y	13					14
							14	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	2	Y	8					22
							9	9									
07	1209	N	320	-0-	-889	-0-	9	1	310	2	Y	1					23
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	Y	2					7
							2	9									
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	2	Y	1					8
							1	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	95	1	3018	2	Y	4					12
							4	9									
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	81	1	2679	2	Y	-0-					12
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	73	1	2336	2	Y	3					15
							3	9									
*07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	79	1	2419	2	Y	-0-					15

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	108	1	3296	2	Y	15					32
							17	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	101	1	3191	2	Y	22					54
							24	9									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3510	2	Y	24	74	1			4
							26	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	142	1	4147	2	Y	29					33
							32	9									
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	2	Y	17					50
							19	9									
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2846	2	Y	6					56
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

02	4640	X	3706	-0-	-934	-0-	117	1	3586	2	Y	3					9
							3	9									
03	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	119	1	3990	2	Y	3					12
							3	9									
04	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	115	1	3658	2	Y	5					17
							6	9									
05	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	119	1	3922	2	Y	-0-					17
06	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	101	1	3214	2	Y	4					21
							4	9									
07	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	105	1	3186	2	Y	-0-					21

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	27	1	828	2	Y	4					10
							4	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	4					14
							4	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	6					6
							7	9									
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	6					12
							7	9									
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	Y	1					13
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	261	-0-	-841	-0-	8	1	252	2	Y	1					6
							1	9									
03	899	N	342	-0-	-557	-0-	10	1	330	2	Y	2					8
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	6					6
							7	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	2	Y	3					9
							3	9									
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	22	1	761	2	Y	2					11
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

02	3132	X	2674	-0-	-458	-0-	85	1	2587	2	Y	2					6
							2	9									
03	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	81	1	2717	2	Y	2					8
							2	9									
04	3450	X	3096	-0-	-354	-0-	94	1	2998	2	Y	4					12
							4	9									
05	3565	X	1288	-0-	-2277	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					12
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	112	1	3587	2	Y	4					16
							4	9									
07	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	95	1	2886	2	Y	-0-					16

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	-0-					25
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3992	2	Y	-0-					25
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	183	1	4172	2	Y	-0-					25
05	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	203	1	3687	2	Y	-0-					25
06	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-					25
07	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	189	1	3822	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

02	3828	X	2436	-0-	-1392	-0-	77	1	2357	2	Y	2					3
							2	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4352	2	Y	3					6
							3	9									
04	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	111	1	3540	2	Y	4					10
							4	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	138	1	4542	2	Y	-0-					10
06	4320	X	3753	-0-	-567	-0-	114	1	3635	2	Y	4					14
							4	9									
07	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	134	1	4086	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

02	1276	X	1249	-0-	-27	-0-	40	1	1208	2	Y	1					2
							1	9									
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	2	Y	1					3
							1	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	Y	2					5
							2	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	52	1	1695	2	Y	-0-					5
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2106	2	Y	2					7
							2	9									
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	Y	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4973	-0-	-276	-0-	158	1	4811	2	Y	4			9
							4	9							
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	155	1	5176	2	Y	4			13
							4	9							
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	150	1	4790	2	Y	6			19
							7	9							
05	5642	X	3757	-0-	-1885	-0-	111	1	3646	2	Y	-0-			19
06	5460	X	3210	-0-	-2250	-0-	97	1	3110	2	Y	3			22
							3	9							
07	5332	X	4542	-0-	-790	-0-	144	1	4397	2	Y	1			23
							1	9							

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

02	6670	X	5570	-0-	-1100	-0-	177	1	5389	2	Y	4			10
							4	9							
03	6975	X	6468	-0-	-507	-0-	187	1	6277	2	Y	4			14
							4	9							
04	6750	X	5664	-0-	-1086	-0-	172	1	5484	2	Y	7			21
							8	9							
05	6851	X	6344	-0-	-507	-0-	187	1	6157	2	Y	-0-			21
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	178	1	5696	2	Y	6			27
							7	9							
07	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	187	1	5709	2	Y	1			28
							1	9							

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	235	1	7184	2	Y	5			28
							6	9							
03	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	213	1	7125	2	Y	5			33
							6	9							
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	214	1	6835	2	Y	8			41
							9	9							
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	196	1	6459	2	Y	-0-			41
06	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	175	1	5594	2	Y	7			48
							8	9							
*07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	207	1	6292	2	Y	1			49
							1	9							

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4116	2	22	9	Y	20			150
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-			150
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-			150
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-			150
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	Y	23			173
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4507	2	25	9	Y	23			196

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-			30
03	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-			30
04	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3757	2			Y	-0-			30
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2			Y	-0-			30
06	4290	X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2			Y	-0-			30
07	4433	X	3491	-0-	-942	-0-	3491	2			Y	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					37
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					37
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					37
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					37
06	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1839	2			Y	-0-					37
07	2046	N	146	-0-	-1900	-0-	146	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					88
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	Y	20					108
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					108
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					108
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			Y	-0-					108
07	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			Y	-0-					108

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	790	-0-	-543	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	79	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	6061	X	5933	-0-	-128	-0-	242	1	5691	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	3588	-0-	-2891	-0-	152	1	3436	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	4043	-0-	-2227	-0-	170	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	433	1	7857	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	350	1	7078	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	171	1	4019	2	Y	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	209	1	4726	2	Y	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	252	1	5754	2	Y	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	317	1	5765	2	Y	-0-					-0-
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	249	1	4887	2	Y	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	172	1	3485	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

02	6119	X	4850	-0-	-1269	-0-	154	1	4692	2	Y	4					10
							4	9									
03	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	171	1	5714	2	Y	4					14
							4	9									
04	5790	X	4886	-0-	-904	-0-	148	1	4731	2	Y	6					20
							7	9									
05	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	169	1	5553	2	Y	-0-					20
06	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	153	1	4904	2	Y	5					25
							6	9									
07	5890	X	5202	-0-	-688	-0-	165	1	5036	2	Y	1					26
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8404	2	73	9	Y	66					145
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8116	2	66	9	Y	60	124	1			81
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9429	2	64	9	Y	58	96	1			43
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8735	2	62	9	Y	56					99
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7770	2	99	9	Y	90	189	1			-0-
*07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8908	2	77	9	Y	70					70

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5423	2	46	9	Y	42					68
03	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	5285	2	43	9	Y	39	80	1			27
04	5520	X	3794	-0-	-1726	-0-	3769	2	25	9	Y	23	38	1			12
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8284	2	58	9	Y	53					65
06	5520	X	4454	-0-	-1066	-0-	4409	2	45	9	Y	41	106	1			-0-
07	5704	X	3771	-0-	-1933	-0-	3739	2	32	9	Y	29					29

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

02	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	449	1	10603	2	N	-0-					-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	500	1	11333	2	N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	493	1	11230	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10711	-0-	-1100	-0-	560	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10639	-0-	-821	-0-	514	1	10125	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11178	-0-	-943	-0-	527	1	10651	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2118	-0-	-642	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					25
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1733	-0-	-152	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1702	-0-	-183	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4335	-0-	1335	1335	4335	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3658	-0-	558	1893	3658	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2768	-0-	-232	1661	2768	2			N	-0-					-0-
*07	4134	X	2473	-0-	-1661	-0-	2473	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
02	1711 N	1406	-0-	-305	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	3538 X	3379	-0-	-159	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	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

02	4118 X	4062	-0-	-56	-0-	4030	2	32	9	N	29					51
03	4371 X	4238	-0-	-133	-0-	4232	2	6	9	N	5					56
04	4140 X	3572	-0-	-568	-0-	3572	2			N	-0-					56
05	4340 X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					56
06	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3882	2			N	-0-					56
07	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			N	-0-					56

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	4814 X	1233	-0-	-3581	-0-	1232	2	1	9	N	1					133
03	4681 X	1557	-0-	-3124	-0-	1557	2			N	-0-					133
04	4530 X	1481	-0-	-3049	-0-	1481	2			N	-0-					133
05	2914 X	657	-0-	-2257	-0-	657	2			N	-0-					133
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					133
07	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	7163 X	5398	-0-	-1765	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	5893	-0-	-1206	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5119	-0-	-581	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*07	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1693	-0-	-1438	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1191	-0-	-1940	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2674	-0-	-896	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

02	3973	X	3434	-0-	-539	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3300	-0-	-690	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3259	-0-	-740	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	2320	X	2099	-0-	-221	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					80
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					80
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					80
05	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	2			N	-0-					80
06	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					80
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	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
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	470	-0-	-1080	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					52
03	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					52
04	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1911	2			N	-0-					52
05	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2			N	-0-					52
06	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	1816	2			N	-0-					52
07	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	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

02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	1681	-0-	-3186	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	2465 N	2241	-0-	-224	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	2832	-0-	-1446	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	2813 X	2061	-0-	-752	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2352	-0-	-768	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	4582 X	2302	-0-	-2280	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	5252	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
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	5684	X	5458	-0-	-226	-0-	159	1	5299	2	N	-0-					82
03	6076	X	4458	-0-	-1618	-0-	130	1	4328	2	N	-0-					82
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	174	1	5792	2	N	-0-					82
05	6076	X	3755	-0-	-2321	-0-	109	1	3646	2	N	-0-					82
06	5880	X	3886	-0-	-1994	-0-	113	1	3773	2	N	-0-					82
07	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	133	1	4437	2	N	6	59	1			29
							7	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	2871	X	2466	-0-	-405	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

02	3132	X	2852	-0-	-280	-0-	2852	2			N	-0-					82
03	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					82
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	2802	2			N	-0-					82
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	2978	2			N	-0-					82
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	2			N	-0-					82
07	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

02	493	N	430	-0-	-63	-0-	430	2			N	-0-					137
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					137
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					137
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					137
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					137
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1189	N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	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
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	2	N	40					253
							44	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	85	1	2848	2	N	2	178	1			77
							2	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	88	1	2946	2	N	-0-					77
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3197	2	N	-0-					77
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-					77
*07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	92	1	3057	2	N	1	53	1			25
							1	9									

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

*08	2046	N	271	-0-	-1775	-0-	271	2			N	-0-					175
*09	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	382	2			N	-0-					175
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					175
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	2	N	-0-					175
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-					175
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	2	N	-0-					175
*02	609	N	491	-0-	-118	-0-	1	1	490	2	N	-0-					175
*03	651	N	444	-0-	-207	-0-	1	1	443	2	N	-0-					175
*04	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	2			N	-0-					175
*05	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					175
*06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					175
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	N	-0-	153	1			22

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					15
03	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	2855	2			N	-0-					15
04	3600	X	2764	-0-	-836	-0-	2764	2			N	-0-					15
05	3720	X	2493	-0-	-1227	-0-	2493	2			N	-0-					15
06	3030	X	1849	-0-	-1181	-0-	1849	2			N	-0-					15
07	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	2449	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	3915	X	3837	-0-	-78	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1774	-0-	-2318	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

02	9512	X	7290	-0-	-2222	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
03	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7468	-0-	-2700	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					52
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					52
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					52
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					52
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	2175	N	1521	-0-	-654	-0-	1521	3			N	-0-					72
03	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					72
04	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	1690	3			N	-0-					72
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					72
06	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1104	3			N	-0-					72
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	3			N	-0-					72

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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-					85
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1979	2	N	5					90
							6	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	N	28					118
							31	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	N	2					120
							2	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	N	2					122
							2	9									
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	20	119	1			23
							22	9									

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1159	-0-	-701	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1428	-0-	-773	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					114
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	2752	2	40	9	N	36					150
04	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	2385	2	43	9	N	39					189
05	3100	X	756	-0-	-2344	-0-	742	2	14	9	N	13					202
06	3000	X	1860	-0-	-1140	-0-	1792	2	68	9	N	62					264
07	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	2393	2	52	9	N	47					311

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					257
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	1					258
							1	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	13	179	1			92
							14	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					92
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	26					118
							29	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	39					157
							43	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18					203
03	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2090	2	22	9	N	20					223
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	2			N	-0-					223
05	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	1906	2			N	-0-					223
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			N	-0-					223
07	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	3799	X	3542	-0-	-257	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3364	-0-	-656	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3200	-0-	-954	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2037	-0-	-2117	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3102	-0-	-349	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

02	9570	X	7782	-0-	-1788	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6497	-0-	-3113	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7103	-0-	-1537	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6991	-0-	-1503	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6738	-0-	-1302	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7006	-0-	-1302	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

02	696	N	596	-0-	-100	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					77
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	74	1	2470	2	N	-0-					77
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	N	-0-					77
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	54	1	1815	2	N	-0-					77
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	N	10					87
							11	9									
*07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	2	N	3	62	1			28
							3	9									

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

02	609	N	513	-0-	-96	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

02	3190	X	2998	-0-	-192	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2965	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 #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292 X	4034	-0-	-258	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3780	-0-	-660	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3468	-0-	-702	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3612	-0-	-697	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					167
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					167
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					167
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					167
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					167
07	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	1421	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					94
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					94
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					94
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					94
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					102
03	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					102
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					102
05	3441 X	2961	-0-	-480	-0-	2961	2			N	-0-					102
06	3330 X	2899	-0-	-431	-0-	2899	2			N	-0-					102
07	3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					170
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					170
04	5400 X	5162	-0-	-238	-0-	5162	2			N	-0-					170
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					170
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2			N	-0-					170
*07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					117
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2083	2	1	9	N	1					118
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					118
05	1364	N	635	-0-	-729	-0-	635	2			N	-0-					118
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1864	2	6	9	N	5					123
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	2			N	-0-					123

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3720	-0-	720	720	3720	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2507	-0-	-593	127	2507	2			N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					41
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					41
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					41
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					41
06	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					41
07	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	916	-0-	-41	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

02	1972	N	1830	-0-	-142	-0-	1830	2			N	-0-					133
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					133
04	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2			N	-0-					133
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					133
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					133
07	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

02	3799	X	3594	-0-	-205	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3789	-0-	-141	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	1798	X	297	-0-	-1501	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	14	-0-	-1443	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	12	-0-	-1518	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

02	1885	N	1853	-0-	-32	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1126	-0-	-494	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1029	-0-	-614	-0-	1029	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 #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

02	5191 X	5031	-0-	-160	-0-	5031	2			N	-0-					30
03	5301 X	4717	-0-	-584	-0-	4717	2			N	-0-					30
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					30
05	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					30
06	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915	2			N	-0-					30
07	5704 X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					58
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					58
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					58
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					58
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2639 N	2265	-0-	-374	-0-	2265	2			N	-0-					14
03	2604 N	1840	-0-	-764	-0-	1840	2			N	-0-					14
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					14
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					14
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					14
07	2387 N	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2871 X	2694	-0-	-177	-0-	2694	2			N	-0-					47
03	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					47
04	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	2			N	-0-					47
05	3317 X	1559	-0-	-1758	-0-	1559	2			N	-0-					47
06	2790 X	1145	-0-	-1645	-0-	1145	2			N	-0-					47
07	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	1500	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 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
02	2900	N	5340	-0-	2440	3534	5340	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4573	-0-	1473	5007	4573	2			N	-0-					-0-
04	9040	X	4033	-0-	-5007	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					67
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					67
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

02	4234	X	3472	-0-	-762	-0-	3430	2	42	9	N	38					228
03	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3700	2	92	9	N	84					312
04	3990	X	3471	-0-	-519	-0-	3471	2			N	-0-					312
05	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2			N	-0-					312
06	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					312
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	203	N	114	-0-	-89	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	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 #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					73
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					73
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					73
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					73
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					73
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30

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
02	3190	X	3042	-0-	-148	-0-	3031	2	11	9	N	10					60
03	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	3312	2			N	-0-					60
04	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			N	-0-					60
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	2			N	-0-					60
06	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-					60
07	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2735	2	8	9	N	7					67

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					41
03	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					41
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					41
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			N	-0-					41
06	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					41
07	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					125
03	2914	N	1908	-0-	-1006	-0-	1908	2			N	-0-					125
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					125
05	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	1878	2			N	-0-					125
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					125
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2863	-0-	-385	-0-	2863	2			N	-0-					45
03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					45
04	3240	X	2964	-0-	-276	-0-	2964	2			N	-0-					45
05	3162	X	1545	-0-	-1617	-0-	1545	2			N	-0-					45
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					45
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3943	-0-	-175	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					126
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					126
04	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					126
05	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			N	-0-					126
06	2220 N	1613	-0-	-607	-0-	1613	2			N	-0-					126
07	2232 N	1547	-0-	-685	-0-	1547	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	4031 X	3229	-0-	-802	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3994	-0-	-563	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	4930 X	4621	-0-	-309	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
03	5270 X	2778	-0-	-2492	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
04	5100 X	3608	-0-	-1492	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	917	-0-	-4012	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

02	2668 X	2355	-0-	-313	-0-	2355	2			Y	-0-					56
03	2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			Y	-0-					56
04	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2			Y	-0-					56
05	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2			Y	-0-					56
06	2610 N	2300	-0-	-310	-0-	2300	2			Y	-0-					56
07	2635 N	2509	-0-	-126	-0-	2509	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					97
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					97
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					97
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					97
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					97
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					21
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					21
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					21
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					21
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					21
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
*07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	321	-0-	-143	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					11
03	1395	N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-					11
04	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					11
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					11
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					11
07	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

02	435	N	257	-0-	-178	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					78
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					78
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					78
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					78
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					78
07	1829	N	921	-0-	-908	-0-	921	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2278	-0-	-872	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3915 X	3524	-0-	-391	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3454	-0-	-596	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3248	-0-	-412	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2572	-0-	-1210	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
*07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

02	7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	7564 X	5994	-0-	-1570	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7020 X	5202	-0-	-1818	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	6727 X	5128	-0-	-1599	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	6541 X	3863	-0-	-2678	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3309	-0-	-907	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	2407 N	1817	-0-	-590	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2104	-0-	-116	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	406	N	340	-0-	-66	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	341	-0-	-3317	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	885	-0-	-2565	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1152	-0-	-1428	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4526	-0-	1426	1426	4526	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5711	-0-	2711	4137	5711	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5125	-0-	2025	6162	5125	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	3645	-0-	-2895	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	2376	-0-	-4524	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	1450	-0-	-5680	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	2675	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
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

02	261	N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

02	2262	N	1616	-0-	-646	-0-	1616	2			N	-0-					28
03	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2			N	-0-					28
04	2940	X	1395	-0-	-1545	-0-	1395	2			N	-0-					28
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					28
06	2760	X	1814	-0-	-946	-0-	1814	2			N	-0-					28
07	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2135	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	3190	X	3091	-0-	-99	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2027	-0-	-1303	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1108	-0-	-2333	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	678	-0-	-2532	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	492	-0-	-2825	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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 #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001 N	985	-0-	-1016	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
*07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	2552 N	1383	-0-	-1169	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	1951	-0-	-689	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2883 N	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2498	-0-	-478	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5150	-0-	-220	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

02	6525	X	5836	-0-	-689	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5817	-0-	-963	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5828	-0-	-622	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	3364	X	2844	-0-	-520	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	560	-0-	-3036	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2548	-0-	-490	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	4611	X	376	-0-	-4235	-0-	376	2			N	-0-					90
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					90
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					90
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					90
06	5220	X	4595	-0-	-625	-0-	4595	2			N	-0-					90
07	5425	X	4279	-0-	-1146	-0-	4279	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2519	-0-	-391	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	2475	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 #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364 X	3257	-0-	-107	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3127	-0-	-438	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	2407 N	2082	-0-	-325	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2504	-0-	-16	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1860	-0-	-420	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2863	-0-	-407	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

02	5104 X	4925	-0-	-179	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	4884	-0-	-572	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4775	-0-	-681	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	1883	-0-	-3387	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	1450 N	437	-0-	-1013	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	22	-0-	-1478	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	3393 X	2853	-0-	-540	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3269	-0-	-841	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3400	-0-	-847	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1015 N	858	-0-	-157	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	930 N	511	-0-	-419	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	960 N	521	-0-	-439	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

02	3538 X	1761	-0-	-1777	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3561	-0-	-1120	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	3509 X	2865	-0-	-644	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	2842 X	2582	-0-	-260	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1877	-0-	-1033	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1073	-0-	-1748	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	657	-0-	-2013	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	575	-0-	-2184	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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 #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3626	-0-	-724	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	986	N	571	-0-	-415	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	81	-0-	-973	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	8	-0-	-1012	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

02	4698	X	3765	-0-	-933	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4120	-0-	-260	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	5452	X	4676	-0-	-776	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4445	-0-	-1259	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	2755	X	2548	-0-	-207	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	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 #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2196	-0-	-124	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	1624	N	1554	-0-	-70	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

02	6641	X	5737	-0-	-904	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5697	-0-	-843	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5850	-0-	-536	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	1653	X	823	-0-	-830	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
*07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	3016	X	2952	-0-	-64	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	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 #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					40
03	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					40
04	4140	X	3762	-0-	-378	-0-	3762	2			N	-0-					40
05	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	4094	2	68	9	N	62					102
06	4140	X	3553	-0-	-587	-0-	3553	2			N	-0-					102
07	4216	X	2774	-0-	-1442	-0-	2774	2			N	-0-					102

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					33
03	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2			N	-0-					33
04	6000	X	4961	-0-	-1039	-0-	4961	2			N	-0-					33
05	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			N	-0-					33
06	5820	X	5798	-0-	-22	-0-	5798	2			N	-0-					33
*07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	2610	N	1589	-0-	-1021	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	3509	X	3224	-0-	-285	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

02	3799	X	1382	-0-	-2417	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1380	-0-	-2619	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4559	-0-	-215	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	774	-0-	-1296	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1605	-0-	-534	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	210	X	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	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 #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	773	-0-	-329	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	2291	N	2229	-0-	-62	-0-	2229	2			Y	-0-					3
03	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2256	2			Y	-0-					3
04	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			Y	-0-					3
05	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			Y	-0-					3
06	2190	N	1629	-0-	-561	-0-	1629	2			Y	-0-					3
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

02	2407	N	2362	-0-	-45	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	10063	X	8852	-0-	-1211	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8703	-0-	-1707	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7179	-0-	-3578	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7135	-0-	-2555	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6734	-0-	-3279	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	2900	X	2467	-0-	-433	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2186	-0-	-914	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					28
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					28
04	3600 X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			N	-0-					28
05	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					28
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					28
*07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	7424 X	7279	-0-	-145	-0-	7146	2	133	9	N	121					168
03	7750 X	7417	-0-	-333	-0-	7351	2	66	9	N	60	178	1			50
04	7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2			N	-0-					50
05	7781 X	7305	-0-	-476	-0-	7305	2			N	-0-					50
06	7530 X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					50
07	7781 X	6749	-0-	-1032	-0-	6749	2			N	-0-					50

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					45
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					45
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					45
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					45
06	3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714	2			N	-0-					45
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	3513	2	28	9	N	25					70

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	5133 X	3725	-0-	-1408	-0-	3725	2			N	-0-					250
03	5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			N	-0-					250
04	4980 X	4063	-0-	-917	-0-	4063	2			N	-0-					250
05	5146 X	3935	-0-	-1211	-0-	3935	2			N	-0-					250
06	4620 X	4212	-0-	-408	-0-	4211	2	1	9	N	1	184	1			67
07	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4120	2	111	9	N	101					168

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3339	-0-	-201	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	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 #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205 X	3571	-0-	-634	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	2939	-0-	-1091	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

02	4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3260	-0-	-400	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	3103 X	2898	-0-	-205	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2340	-0-	-977	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	9976 X	7825	-0-	-2151	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10664 X	6577	-0-	-4087	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	10320 X	7897	-0-	-2423	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	7457	-0-	-944	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	8100 X	7562	-0-	-538	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	8370 X	8037	-0-	-333	-0-	8037	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 #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7250 X	4800	-0-	-2450	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
03	7285 X	6995	-0-	-290	-0-	6995	2		N	-0-			-0-
04	7050 X	6827	-0-	-223	-0-	6827	2		N	-0-			-0-
05	7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	6206	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	3248 X	2873	-0-	-375	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2923	-0-	-437	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	4698 X	3852	-0-	-846	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4761	-0-	-261	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4190	-0-	-670	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4724	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

02	2958 X	707	-0-	-2251	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	1274	-0-	-989	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	1229	-0-	-961	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1152	-0-	-1111	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
*07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	2175 N	645	-0-	-1530	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2788	-0-	-212	187	2788	2		N	-0-			-0-
05	2746 N	2559	-0-	-187	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
*07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4640 X	4532	-0-	-108	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4749	-0-	-211	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	4717	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	6583 X	6109	-0-	-474	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6598	-0-	-439	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
06	6390 X	5773	-0-	-617	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
07	6603 X	6378	-0-	-225	-0-	6378	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

02	4582 X	4553	-0-	-29	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5193	-0-	-790	-0-	5193	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5167	-0-	-623	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
*07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2626	-0-	-784	-0-	2626	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3352	-0-	-244	-0-	3352	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2		N	-0-			-0-
03	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2		N	-0-			-0-
04	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
05	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
*07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2		N	-0-			-0-
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-			-0-
05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
*07	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3221	-0-	-955	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3117	-0-	-993	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4059	-0-	-1211	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	2842	X	727	-0-	-2115	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1321	-0-	-1717	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	11	-0-	-2929	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

02	4553	X	4058	-0-	-495	-0-	4058	2			N	-0-					90
03	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4259	2			N	-0-					90
04	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			N	-0-					90
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2			N	-0-					90
06	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					90
07	4340	X	4020	-0-	-320	-0-	4020	2			N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3828 X	3718	-0-	-110	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3191	-0-	-901	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	2912	-0-	-1048	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3722	-0-	-246	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3062	-0-	-906	-0-	3062	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	3132 X	1585	-0-	-1547	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4300	-0-	-505	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	4236	-0-	-414	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3929	-0-	-721	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	3875	-0-	-806	-0-	3875	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	754 N	703	-0-	-51	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5856	-0-	-65	-0-	5856	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	4204	-0-	-74	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4057	-0-	-83	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		N	-0-			-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4468	-0-	-523	-0-	4468	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 #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
03	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
04	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10136	-0-	-342	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2793	-0-	-1257	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2911	-0-	-1088	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1945	-0-	-1925	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					72
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					72
04	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					72
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2			N	-0-					72
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	2			N	-0-					72
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3414	-0-	-27	-0-	3414	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 #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3265	-0-	-302	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3066	-0-	-474	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3122	-0-	-268	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	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

02	4988	X	4802	-0-	-186	-0-	4802	2			N	-0-					20
03	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					20
04	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	4771	2			N	-0-					20
05	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-					20
06	4980	X	4821	-0-	-159	-0-	4810	2	11	9	N	10					30
07	5146	X	4938	-0-	-208	-0-	4912	2	26	9	N	24					54

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	3799	X	1543	-0-	-2256	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5331	-0-	2231	2231	5331	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5382	-0-	2382	4613	5382	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5498	-0-	2398	7011	5498	2			N	-0-					-0-
06	12079	X	5068	-0-	-7011	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

02	2755	X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					185
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	2			N	-0-					185
04	2850	X	2233	-0-	-617	-0-	2233	2			N	-0-					185
05	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	2754	2	1	9	N	1	156	1			30
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					30
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					30
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					30
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					30
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					30
07	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	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

02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					68
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					68
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					68
05	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	4398	2			N	-0-					68
06	5490	X	4392	-0-	-1098	-0-	4392	2			N	-0-					68
07	5673	X	4380	-0-	-1293	-0-	4380	2			N	-0-					68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					18
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					18
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					18
05	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					18
06	1650 X	1118	-0-	-532	-0-	1118	2			N	-0-					18
07	1705 X	444	-0-	-1261	-0-	444	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

02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4044	-0-	-336	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	4988 X	4656	-0-	-332	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5476	-0-	-344	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	3538 X	3102	-0-	-436	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3495	-0-	-165	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

02	4524 X	4287	-0-	-237	-0-	4232	2	55	9	N	50					127
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					127
04	4860 X	4273	-0-	-587	-0-	4273	2			N	-0-					127
05	5022 X	4452	-0-	-570	-0-	4452	2			N	-0-					127
06	4860 X	4683	-0-	-177	-0-	4683	2			N	-0-					127
07	4960 X	3800	-0-	-1160	-0-	3755	2	45	9	N	41	166	1			2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	3394 X	2072	-0-	-1322	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3147	-0-	-933	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3732	-0-	-484	-0-	3732	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 #: 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
02	7250	X	6531	-0-	-719	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6967	-0-	-383	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	4002	X	3183	-0-	-819	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2939	-0-	-1122	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	3364	X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2			N	-0-					170
03	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3540	2	6	9	N	5					175
04	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3098	2			N	-0-					175
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					175
06	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			N	-0-					175
07	3534	X	2973	-0-	-561	-0-	2973	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					129
03	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3735	2	9	9	N	8					137
04	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-					137
05	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2			N	-0-					137
06	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2			N	-0-					137
07	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	3081	2			N	-0-					137

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5402	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5136	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	4677	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4727	2	60	4	N	-0-					-0-
07	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	4997	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	2523	X	2446	-0-	-77	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	6380	X	6365	-0-	-15	-0-	6330	2	35	9	N	32					79
03	6820	X	6685	-0-	-135	-0-	6685	2			N	-0-					79
04	6570	X	6335	-0-	-235	-0-	6335	2			N	-0-					79
05	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					79
06	6570	X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2			N	-0-					79
07	6789	X	6160	-0-	-629	-0-	6160	2			N	-0-					79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785 X	3091	-0-	-1694	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2992	-0-	-788	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3004	-0-	-566	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	3944 X	3453	-0-	-491	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3153	-0-	-717	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3326	-0-	-274	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3431	-0-	-258	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1421 N	1224	-0-	-197	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

02	3045 X	2759	-0-	-286	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
*07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2219	-0-	-478	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					95
03	2480 X	1605	-0-	-875	-0-	1605	2			N	-0-					95
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					95
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					95
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241	2			N	-0-					95
07	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	1131 N	927	-0-	-204	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	1682 N	1589	-0-	-93	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	3627	-0-	-1302	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	3099	-0-	-1830	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

02	4553 X	3926	-0-	-627	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3479	-0-	-1201	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3480	-0-	-750	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3512	-0-	-859	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	4060 X	3448	-0-	-612	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2269	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2279	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2231	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2174	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2088	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	2060	2	62	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3278	-0-	-322	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3082	-0-	-576	-0-	3082 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	1191 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	3422 X	996	-0-	-2426	-0-	996 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	3243 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	3103 X	2939	-0-	-164	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2801	-0-	-379	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2772	-0-	-258	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2671 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2			45
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 2		N	-0-			45
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			45
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 2		N	-0-			45
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			45
07	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358 2		N	-0-			45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 2		N	-0-			-0-
06	630 N	171	-0-	-459	-0-	171 2		N	-0-			-0-
07	651 N	143	-0-	-508	-0-	143 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	3973 X	3819	-0-	-154	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
03	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3845	-0-	-247	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3049	-0-	-911	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	3753	-0-	-249	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
*07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	2552 N	2049	-0-	-503	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2096	-0-	-446	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1847	-0-	-193	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	2900 X	2666	-0-	-234	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
06	2820 N	2412	-0-	-408	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
*07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5140	-0-	-68	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4956	-0-	-114	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	5090	-0-	-149	-0-	5090	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	5092	-0-	-3898	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	880	-0-	-7820	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2		N	-0-			-0-
06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2		N	-0-			-0-
*07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	6873 X	6607	-0-	-266	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
03	7347 X	6588	-0-	-759	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	5906	-0-	-1204	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6548	-0-	-520	-0-	6548	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 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
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1006	-0-	-3644	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					40
03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					40
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					40
05	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2			N	-0-					40
06	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	1917	2			N	-0-					40
07	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	1571	2			N	-0-					40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

02	3219	X	2282	-0-	-937	-0-	2282	2			N	-0-					17
03	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					17
04	2340	X	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			N	-0-					17
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					17
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					17
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	1334	N	1137	-0-	-197	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	36	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	33	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	33	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	29	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	32	1	1058	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 #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2157	-0-	-1191	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2324	-0-	-616	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1830	-0-	-1518	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2019	-0-	-1329	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	2117	N	1254	-0-	-863	-0-	1254	2			N	-0-					182
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7					189
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					189
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2188	2	26	9	N	24	179	1			34
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					34

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	6061	X	6047	-0-	-14	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5965	-0-	-514	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5548	-0-	-722	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5806	-0-	-464	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5440	-0-	-1039	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	5307	X	5130	-0-	-177	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4742	-0-	-776	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

02	4988	X	4663	-0-	-325	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4677	-0-	-333	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4424	-0-	-567	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4534	-0-	-296	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	4685	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

02	928	N	919	-0-	-9	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	4466	X	4428	-0-	-38	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	4480	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 #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3517	-0-	-282	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3144	-0-	-786	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2827	-0-	-1013	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3615	2	33	9	N	30					142
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					142
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					142
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2			N	-0-					142
06	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	3036	2			N	-0-					142
07	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					142

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	6738	-0-	-628	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6501	-0-	-1218	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6833	-0-	-277	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7165	-0-	-27	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6623	-0-	-337	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6916	-0-	-276	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3433	-0-	-192	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2410	-0-	-1130	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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 #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653 N	1505	-0-	-148	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	739	-0-	-611	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	5713 X	5708	-0-	-5	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5231	-0-	-783	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5954	-0-	-153	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5428	-0-	-679	-0-	5428	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

02	2900 N	2960	-0-	60	60	2960	2			N	-0-					-0-
03	2848 N	2788	-0-	-60	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2170	-0-	-899	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	3335 X	2983	-0-	-352	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2399	-0-	-1051	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2527	-0-	-563	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

02	667 N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-					110
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					110
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					110
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					110
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					110
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					37
03	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					37
04	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					37
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					37
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					37
*07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3585	-0-	-1095	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	244	-0-	-4592	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8613	X	171	-0-	-8442	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8171	-0-	-169	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6645	-0-	-1570	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	3090	-0-	-7920	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10219	-0-	-1158	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					45
03	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	3575	2			N	-0-					45
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					45
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					45
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					45
*07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

02	2639	N	2370	-0-	-269	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2316	-0-	-264	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2107	-0-	-473	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1635	-0-	-1185	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2332	-0-	-488	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	3567	X	3313	-0-	-254	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2599	-0-	-851	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	2	58	4	N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4067	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	4	N	-0-					-0-
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12431	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9746	2	62	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

02	2987	X	1873	-0-	-1114	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2173	-0-	-648	-0-	2173	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

02	4553	X	4359	-0-	-194	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4429	-0-	-281	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4396	-0-	-104	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	4215	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

02	696	N	387	-0-	-309	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597 X	5304	-0-	-293	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5158	-0-	-332	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	2146 N	2040	-0-	-106	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1267	-0-	-903	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	N	7					81
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4292	2	172	9	N	156	184	1			53
04	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989	2			N	-0-					53
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					53
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					53
*07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					53

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	2523 X	1815	-0-	-708	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4339	-0-	-41	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4129	-0-	-397	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2419	-0-	-309	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2068	-0-	-482	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	5017 X	4329	-0-	-688	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	3873	-0-	-1317	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4053	-0-	-876	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	394	2			N	-0-					51
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-					51
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					51
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					51
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					51
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2884	2	98	9	N	89					89
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					89
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					89
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18					107
*07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2056	2	3	9	N	3					110

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	922	-0-	-470	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2858	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2966	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2746	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	681	-0-	-1175	-0-	681	2			N	-0-					35
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					35
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					35
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					35
06	2430	N	1770	-0-	-660	-0-	1770	2			N	-0-					35
07	2449	N	2145	-0-	-304	-0-	2145	2			N	-0-					35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5019	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5043	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4617	2	60	4	N	-0-					-0-
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4788	2	62	4	N	-0-					-0-
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4379	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4464 X	4182	-0-	-282	-0-	4120	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					155
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					155
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					155
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					155
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					155
*07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					155

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

02	1479 X	1331	-0-	-148	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1380 X	1258	-0-	-122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

02	7221 X	7073	-0-	-148	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5223	-0-	-1527	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	7477	-0-	-87	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
06	8040 X	7455	-0-	-585	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	8308 X	7485	-0-	-823	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	3306 X	2582	-0-	-724	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3054	-0-	-366	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	2233 N	2035	-0-	-198	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814 X	2504	-0-	-2310	-0-	2504	2			N	-0-					24
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					24
04	4350 X	4135	-0-	-215	-0-	4135	2			N	-0-					24
05	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	4328	2			N	-0-					24
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					24
07	5053 X	4946	-0-	-107	-0-	4946	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	5046 X	4133	-0-	-913	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3864	-0-	-1266	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3733	-0-	-707	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2256	-0-	-565	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	3683 X	3603	-0-	-80	-0-	3542	2	61	9	N	55					80
03	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	3547	2			N	-0-					80
04	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					80
05	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					80
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3477	2	6	9	N	5					85
07	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3585	2	11	9	N	10					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	5336 X	4749	-0-	-587	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	5051	-0-	-33	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	4221	-0-	-1173	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
05	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
06	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
*07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	6177	X	3673	-0-	-2504	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4254	-0-	-2008	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	254	-0-	-2206	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5088	-0-	-182	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	203	N	21	-0-	-182	-0-	21	2			N	-0-					29
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					29
05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					29
06	3000	N	3327	-0-	327	534	3327	2			N	-0-					29
*07	3100	N	3318	-0-	218	752	3318	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	4002	X	3659	-0-	-343	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3312	-0-	-528	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	5188	-0-	-496	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5336	-0-	-740	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	5220	-0-	-270	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5375	-0-	-205	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	4850	-0-	-550	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	4205	-0-	-1344	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	2958 X	53	-0-	-2905	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	111	-0-	-2896	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	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

02	5307 X	4917	-0-	-390	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5174	-0-	-344	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4912	-0-	-458	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	4671	-0-	-699	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4735	-0-	-535	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3352	-0-	-337	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2993	-0-	-877	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	2828	-0-	-1171	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	4147 X	3870	-0-	-277	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3632	-0-	-801	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4438	-0-	-367	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	3799 X	2885	-0-	-914	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2841	-0-	-1089	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2995	-0-	-125	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568 X	5539	-0-	-29	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	3061	-0-	-2879	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	5469	-0-	-471	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5921 X	5644	-0-	-277	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	4089 X	3310	-0-	-779	-0-	96	1	3214	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	83	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	87	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	90	1	2986	2	N	-0-					-0-
06	3420 X	2997	-0-	-423	-0-	87	1	2910	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	91	1	3026	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

02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-	4728	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5270 X	3838	-0-	-1432	-0-	3806	2	32	4	N	-0-					-0-
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6295	2	46	4	N	-0-					-0-
05	5270 X	5157	-0-	-113	-0-	5095	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	3212	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5719	2	62	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	4321 X	3217	-0-	-1104	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3697	-0-	-922	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3465	-0-	-855	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3176	-0-	-1288	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	3737	-0-	-1753	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	2982	-0-	-2691	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	3356	-0-	-1594	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	763	-0-	-4352	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	4089 X	3660	-0-	-429	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	2668	N	2425	-0-	-243	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2516	-0-	-367	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2829	-0-	-23	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	4988	X	4691	-0-	-297	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	2378	N	1892	-0-	-486	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	952	-0-	-660	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	649	-0-	-777	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	6177	X	5702	-0-	-475	-0-	5702	2			N	-0-					138
03	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	5238	2			N	-0-					138
04	6150	X	5163	-0-	-987	-0-	5163	2			N	-0-					138
05	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	6320	2			N	-0-					138
06	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	5924	2			N	-0-					138
07	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	2			N	-0-					138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6148 X	5780	-0-	-368	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	6227	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4892	-0-	-1468	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5145	-0-	-885	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3737	-0-	-2494	-0-	3737	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4628	-0-	-363	-0-	4628	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

02	8729 X	8489	-0-	-240	-0-	8489	2		N	-0-			-0-
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
04	9030 X	8963	-0-	-67	-0-	8963	2		N	-0-			-0-
05	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
06	9210 X	8883	-0-	-327	-0-	8883	2		N	-0-			-0-
07	9517 X	9123	-0-	-394	-0-	9123	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	5191 X	4847	-0-	-344	-0-	4847	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	5060	-0-	-489	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5120	-0-	-130	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4777	-0-	-473	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5210	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

02	4872 X	4540	-0-	-332	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4691	-0-	-229	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4599	-0-	-423	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4877	-0-	-52	-0-	4877	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	6699 X	6220	-0-	-479	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6550	-0-	-487	-0-	6550	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6253	-0-	-497	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6156	-0-	-602	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5944	-0-	-476	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6092	-0-	-542	-0-	6092	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	2436 N	2077	-0-	-359	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3613	-0-	-563	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2121	-0-	-2188	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3120	-0-	-755	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2471	-0-	-1404	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9280	-0-	-464	-0-	9195	2	85	9	N	77					157
03	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9592	2	29	9	N	26					183
04	9900	X	9174	-0-	-726	-0-	9174	2			N	-0-					183
05	10013	X	8686	-0-	-1327	-0-	8632	2	54	9	N	49	177	1			55
06	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	2			N	-0-					55
07	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	9384	2			N	-0-					55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					112
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					127
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	289	2	39	9	N	35					162
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					162
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					162
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					162

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	1824	-0-	-1250	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2553	-0-	-733	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2008	-0-	-1172	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3193	-0-	-200	-0-	3193	2			N	-0-					101
03	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3242	2			N	-0-					101
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2			N	-0-					101
05	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	3163	2			N	-0-					101
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2			N	-0-					101
07	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	2888	2	6	9	N	5					106

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2389	-0-	-279	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1568	-0-	-1582	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1551	-0-	-1704	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	691	-0-	-2459	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1621	-0-	-611	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	5104	X	4650	-0-	-454	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	6757	X	3728	-0-	-3029	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6087	-0-	-1136	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6082	-0-	-398	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2370	-0-	-2652	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4374	-0-	-486	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

02	4089	X	3525	-0-	-564	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3590	-0-	-640	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3638	-0-	-352	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
*07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	2755	X	1480	-0-	-1275	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	2			N	-0-					-0-
05	2797	N	2748	-0-	-49	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	900 X	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	930 X	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	3016 X	2898	-0-	-118	-0-	2898	2			N	-0-					76
03	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			N	-0-					76
04	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	2766	2			N	-0-					76
05	3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2737	2	4	9	N	4					80
06	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2681	2	45	9	N	41					121
07	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2951	2	13	9	N	12					133

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	5626 X	4337	-0-	-1289	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4814	-0-	-586	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	6844 X	4770	-0-	-2074	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	5862	-0-	-1454	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5093	-0-	-1117	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	5037	-0-	-1349	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5087	-0-	-1093	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5379	-0-	-480	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2			N	-0-					108
03	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	5975	2			N	-0-					108
04	6060 X	5243	-0-	-817	-0-	5243	2			N	-0-					108
05	6107 X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-					108
06	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2			N	-0-					108
07	5983 X	5143	-0-	-840	-0-	5143	2			N	-0-					108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	3712 X	3324	-0-	-388	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3952	-0-	-16	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	4147 X	3600	-0-	-547	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4228	-0-	-112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204 N	2006	-0-	-198	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	3857 X	3056	-0-	-801	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6481	-0-	-91	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6273	-0-	-237	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

02	3335 X	2796	-0-	-539	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7578	2	58	4	N	-0-					250
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7358	2	62	4	N	-0-					250
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7471	2	60	4	N	-0-					250
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6892	2	62	4	N	-0-					250
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6923	2	60	4	N	-0-					250
*07	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	2	62	4	N	-0-					250

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2782	2	6	9	N	5					78
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					78
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					78
05	2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2778	2			N	-0-					78
06	2820 N	1872	-0-	-948	-0-	1872	2			N	-0-					78
07	2790 N	2460	-0-	-330	-0-	2460	2			N	-0-					78

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
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
05	5735 X	4487	-0-	-1248	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4524	-0-	-1211	-0-	4524	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

02	3799 X	3475	-0-	-324	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3278	-0-	-532	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	1508 N	1454	-0-	-54	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	891	-0-	-1119	-0-	891	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
*07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

02	4031 X	1418	-0-	-2613	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	4048	-0-	-32	-0-	4048	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	3990	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

02	4408 X	3983	-0-	-425	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4316	-0-	-484	-0-	4316	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4387	-0-	-573	-0-	4387	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3961	-0-	-179	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4157	-0-	-121	-0-	4157	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	2088 N	1876	-0-	-212	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	1422	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
02	8961	X	5363	-0-	-3598	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5992	-0-	-3587	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6220	-0-	-2553	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	4466	-0-	-4024	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	783	N	708	-0-	-75	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	3567	X	3205	-0-	-362	-0-	3205	2			N	-0-					72
03	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3197	2	3	9	N	3					75
04	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3120	2			N	-0-					75
05	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178	2			N	-0-					75
06	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	3008	2			N	-0-					75
07	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	3095	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1122	-0-	-449	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

02	3190	X	2780	-0-	-410	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	7047	X	6826	-0-	-221	-0-	6768	2	58	4	N	-0-					-0-
03	7533	X	7284	-0-	-249	-0-	7222	2	62	4	N	-0-					-0-
04	7290	X	6909	-0-	-381	-0-	6849	2	60	4	N	-0-					-0-
05	7533	X	6325	-0-	-1208	-0-	6263	2	62	4	N	-0-					-0-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6085	2	60	4	N	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6817	2	62	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	1479	N	1111	-0-	-368	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	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
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-			97
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		N	-0-			97
04	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624 2		N	-0-			97
05	3844 X	3754	-0-	-90	-0-	3754 2		N	-0-			97
06	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2		N	-0-			97
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	3558 2		N	-0-			97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	590	-0-	-700	-0-	590 2		N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530 2	1 9	N	1			115
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-			115
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			115
05	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-			115
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			115
*07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-			115

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2034 2	9 9	N	8			90
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117 2	8 9	N	7			97
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982 2	8 9	N	7			104
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867 2	17 9	N	15			119
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1893 2	6 9	N	5			124
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 2	1 9	N	1			125

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

02	2175 N	1672	-0-	-503	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1771	-0-	-239	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	1781	-0-	-739	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	2334 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-			133
03	4588 X	1643	-0-	-2945	-0-	1643 2		N	-0-			133
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			133
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		N	-0-			133
06	4440 X	3048	-0-	-1392	-0-	3048 2		N	-0-			133
07	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	4155 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
02	5191 X	4414	-0-	-777	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4515	-0-	-1034	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	5191	-0-	-179	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-			-0-
07	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	5115 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	4118 X	3131	-0-	-987	-0-	3131 2		N	-0-			40
03	4371 X	2219	-0-	-2152	-0-	2219 2		N	-0-			40
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			40
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-			40
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			40
07	4526 X	4025	-0-	-501	-0-	4025 2		N	-0-			40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	2813 X	2718	-0-	-95	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2862 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2665	-0-	-245	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2783	-0-	-131	-0-	2783 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2		N	-0-			167
03	6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786 2		N	-0-			167
04	6630 X	6002	-0-	-628	-0-	6002 2		N	-0-			167
05	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	6391 2	133 9	N	121	178 1		110
06	6630 X	5995	-0-	-635	-0-	5995 2		N	-0-			110
07	6851 X	5811	-0-	-1040	-0-	5811 2		N	-0-			110

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

02	7279 X	4438	-0-	-2841	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	7765	-0-	-16	-0-	7765 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6217	-0-	-713	-0-	6217 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	2762	-0-	-3500	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
06	7500 X	6917	-0-	-583	-0-	6917 2		N	-0-			-0-
*07	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	3248 X	2955	-0-	-293	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3303	-0-	-386	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
*07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	870 N	111	-0-	-759	-0-	111 2		N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1061	-0-	-272	-0-	1061 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
02	2581 X	2259	-0-	-322	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2381	-0-	-378	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2134	-0-	-536	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	2146 N	2110	-0-	-36	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	4843 X	3453	-0-	-1390	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	5151	-0-	-26	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
*07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	3770 X	3352	-0-	-418	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2914	-0-	-806	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4118	-0-	-352	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4217	-0-	-253	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4099	-0-	-520	-0-	4099	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
02	3567 X	1127	-0-	-2440	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	1016	-0-	-2674	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

02	7395 X	6160	-0-	-1235	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	7250	-0-	-500	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6546	-0-	-954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	6730	-0-	-710	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6783	-0-	-471	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2002	-0-	-458	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	586	-0-	-1956	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	356	-0-	-2104	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	652	-0-	-1890	-0-	652	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

02	3741 X	3400	-0-	-341	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3814	-0-	-185	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1020	-0-	-2979	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					242
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					242
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					242
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					242
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5197	2	28	9	N	25					267
*07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5187	2	1	9	N	1	178	1			90

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

02	3016 X	1701	-0-	-1315	-0-	1691	2	10	9	N	9					33
03	3224 X	1807	-0-	-1417	-0-	1807	2			N	-0-					33
04	2730 X	2120	-0-	-610	-0-	2120	2			N	-0-					33
05	2821 X	2299	-0-	-522	-0-	2299	2			N	-0-					33
06	2730 X	2462	-0-	-268	-0-	2456	2	6	9	N	5					38
*07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	N	5					43

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1322	-0-	-748	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	3393	X	3233	-0-	-160	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2752	-0-	-689	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					52
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					52
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					52
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					52
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					52
*07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	4321	X	3993	-0-	-328	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3969	-0-	-171	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3838	-0-	-440	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3414	-0-	-606	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

02	7366	X	6638	-0-	-728	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6954	-0-	-920	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5623	-0-	-1997	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6233	-0-	-990	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6286	-0-	-584	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	3654	X	3284	-0-	-370	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3037	-0-	-743	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	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
02	5220 X	4294	-0-	-926	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	4471	-0-	-1481	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	4329	-0-	-1431	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
05	5952 X	4388	-0-	-1564	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4245	-0-	-195	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
07	4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	5104 X	4386	-0-	-718	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4611	-0-	-597	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4511	-0-	-319	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4503	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	4930 X	4748	-0-	-182	-0-	4734	2	14 9	N	13			71
03	5208 X	4414	-0-	-794	-0-	4414	2		N	-0-			71
04	4980 X	4661	-0-	-319	-0-	4661	2		N	-0-			71
05	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	4762	2		N	-0-			71
06	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2		N	-0-			71
07	5084 X	4843	-0-	-241	-0-	4843	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	1044 N	661	-0-	-383	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	3045 X	2471	-0-	-574	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

02	5771 X	5059	-0-	-712	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	4990	-0-	-1179	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	3705	-0-	-1725	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4813	-0-	-581	-0-	4813	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-

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
02	11832	X	10410	-0-	-1422	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9503	-0-	-3145	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	8591	-0-	-3649	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
*07	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	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

02	3422	X	2974	-0-	-448	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	45	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	49	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	47	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	49	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4106	-0-	-874	-0-	47	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	49	1	4864	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

02	3016	X	2791	-0-	-225	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	1131	N	1000	-0-	-131	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

02	8352	X	6507	-0-	-1845	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5385	-0-	-2210	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3126	-0-	-4224	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*07	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	5684	X	5149	-0-	-535	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4358	-0-	-1312	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3683	-0-	-2765	-0-	3683	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
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3695	-0-	-55	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	4031 X	3830	-0-	-201	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3502	-0-	-807	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	3567 X	3165	-0-	-402	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3228	-0-	-585	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	2918	-0-	-802	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

02	6757 X	6553	-0-	-204	-0-	6553	2			N	-0-					175
03	7192 X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2			N	-0-					175
04	6960 X	6551	-0-	-409	-0-	6551	2			N	-0-					175
05	7006 X	6683	-0-	-323	-0-	6578	2	105	9	N	95	175	1			95
06	6780 X	6212	-0-	-568	-0-	6212	2			N	-0-					95
07	7006 X	6484	-0-	-522	-0-	6484	2			N	-0-					95

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					94
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					94
04	5730 X	5682	-0-	-48	-0-	5682	2			N	-0-					94
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					94
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4951	2			N	-0-					94
07	5921 X	5886	-0-	-35	-0-	5886	2			N	-0-					94

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
02	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2791	-0-	-599	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	2892	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3548	-0-	-420	-0-	3548	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	11310 X	11017	-0-	-293	-0-	11017	2		N	-0-			-0-
03	11997 X	8572	-0-	-3425	-0-	8572	2		N	-0-			-0-
04	12210 X	8897	-0-	-3313	-0-	8897	2		N	-0-			-0-
05	12617 X	9633	-0-	-2984	-0-	9633	2		N	-0-			-0-
06	12210 X	8075	-0-	-4135	-0-	8075	2		N	-0-			-0-
07	11780 X	10246	-0-	-1534	-0-	10246	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	2320 N	2122	-0-	-198	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1073	-0-	-570	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1061	-0-	-1202	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2		N	-0-			93
03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2		N	-0-			93
04	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2		N	-0-			93
05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2		N	-0-			93
06	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2		N	-0-			93
*07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-			93

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

02	4669 X	4167	-0-	-502	-0-	4167	2		N	-0-			35
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-			35
04	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2		N	-0-			35
05	4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	3463	2		N	-0-			35
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			35
07	4991 X	4951	-0-	-40	-0-	4951	2		N	-0-			35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	2407 N	2204	-0-	-203	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1781	-0-	-199	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1173	-0-	-1183	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1219	-0-	-911	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	758	-0-	-1071	-0-	758	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
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3325	-0-	-736	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	2553	-0-	-1377	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	2149	-0-	-1912	-0-	2149	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	2059 N	2054	-0-	-5	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	8265 X	7237	-0-	-1028	-0-	7237	2		N	-0-			-0-
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2		N	-0-			-0-
04	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2		N	-0-			-0-
05	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2		N	-0-			-0-
06	8550 X	7888	-0-	-662	-0-	7888	2		N	-0-			-0-
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	8049	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	4727 X	4512	-0-	-215	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4203	-0-	-627	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4691	-0-	-300	-0-	4691	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	3799 X	3137	-0-	-662	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3129	-0-	-932	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
*07	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

02	4147 X	3846	-0-	-301	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3729	-0-	-394	-0-	3729	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

02	9831 X	8934	-0-	-897	-0-	8934	2		N	-0-			-0-
03	10509 X	10269	-0-	-240	-0-	10269	2		N	-0-			-0-
04	10170 X	9176	-0-	-994	-0-	9176	2		N	-0-			-0-
05	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	10040	2		N	-0-			-0-
06	9930 X	8729	-0-	-1201	-0-	8729	2		N	-0-			-0-
07	10261 X	9676	-0-	-585	-0-	9676	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
02	7946	X	6934	-0-	-1012	-0-	6934	2			N	-0-					128
03	8494	X	7529	-0-	-965	-0-	7439	2	90	9	N	82					210
04	8220	X	7067	-0-	-1153	-0-	7026	2	41	9	N	37					247
05	8494	X	5050	-0-	-3444	-0-	5050	2			N	-0-					247
06	8220	X	6360	-0-	-1860	-0-	6276	2	84	9	N	76					323
07	7533	X	3727	-0-	-3806	-0-	3724	2	3	9	N	3	177	1			149

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	7743	X	6224	-0-	-1519	-0-	6224	2			N	-0-					69
03	11656	X	11041	-0-	-615	-0-	11041	2			N	-0-					69
04	11280	X	8963	-0-	-2317	-0-	8818	2	145	9	N	132					201
05	11656	X	8648	-0-	-3008	-0-	8584	2	64	9	N	58	177	1			82
06	10680	X	8705	-0-	-1975	-0-	8705	2			N	-0-					82
07	11036	X	9121	-0-	-1915	-0-	8975	2	146	9	N	133	178	1			37

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	2552	X	1286	-0-	-1266	-0-	1286	2			N	-0-					43
03	2728	X	1406	-0-	-1322	-0-	1406	2			N	-0-					43
04	2640	X	1480	-0-	-1160	-0-	1480	2			N	-0-					43
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					43
06	1410	X	969	-0-	-441	-0-	969	2			N	-0-					43
*07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

02	4727	X	4555	-0-	-172	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4494	-0-	-306	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4615	-0-	-314	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4342	-0-	-368	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3813	-0-	-1054	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	8700	X	6937	-0-	-1763	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8190	-0-	-810	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	5835	-0-	-3165	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7713	-0-	-1587	-0-	7713	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
02	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	776	-0-	-1146	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	1860 X	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	629	-0-	-766	-0-	629	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	4437 X	4046	-0-	-391	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4576	-0-	-136	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	3745	-0-	-967	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	3774	-0-	-814	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	2871 X	2722	-0-	-149	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	3509 X	3082	-0-	-427	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168	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

02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			Y	-0-					281
03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			Y	-0-					281
04	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-					281
05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			Y	-0-					281
06	7650 X	4460	-0-	-3190	-0-	4460	2			Y	-0-					281
07	7905 X	7587	-0-	-318	-0-	7587	2			Y	-0-					281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	4756 X	1602	-0-	-3154	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	1618	-0-	-2598	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	1541	-0-	-2059	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1922 X	1144	-0-	-778	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	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
02	4669	X	4033	-0-	-636	-0-	4033	2			Y	-0-					5
03	4991	X	3571	-0-	-1420	-0-	3571	2			Y	-0-					5
04	4200	X	4137	-0-	-63	-0-	4137	2			Y	-0-					5
05	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	4193	2			Y	-0-					5
06	4170	X	4006	-0-	-164	-0-	4006	2			Y	-0-					5
07	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	3987	2			Y	-0-					5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	7192	X	6251	-0-	-941	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6639	-0-	-956	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5839	-0-	-1511	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5689	-0-	-1007	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	2784	X	2550	-0-	-234	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
*07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

02	8729	X	6629	-0-	-2100	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8028	-0-	-1002	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6519	-0-	-2812	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7994	-0-	-1036	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7587	-0-	-1744	-0-	7587	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7596	-0-	-526	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
*07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	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
02	4292 X	4082	-0-	-210	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4208	-0-	-225	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3987	-0-	-303	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	7308 X	5696	-0-	-1612	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6905	2		N	-0-			-0-
04	7500 X	6394	-0-	-1106	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
05	7750 X	5778	-0-	-1972	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6125	-0-	-565	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
07	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	5991	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	6293 X	4868	-0-	-1425	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	4825	-0-	-1902	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4213	-0-	-1997	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3592	-0-	-2670	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	1170	-0-	-4770	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	3711	-0-	-1497	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			42
03	1860 N	904	-0-	-956	-0-	900	2	4 9	N	4			46
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			46
05	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304	2		N	-0-			46
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			46
*07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			46

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1577	-0-	-313	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1280	-0-	-550	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	3770 X	3595	-0-	-175	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	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
02	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	6125 2		N	-0-			-0-
03	7688 X	6376	-0-	-1312	-0-	6376 2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6398	-0-	-772	-0-	6398 2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6364	-0-	-735	-0-	6364 2		N	-0-			-0-
06	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	6016 2		N	-0-			-0-
07	6603 X	6060	-0-	-543	-0-	6060 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	3277 X	2984	-0-	-293	-0-	2984 2		N	-0-			225
03	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515 2		N	-0-			225
04	3390 X	2444	-0-	-946	-0-	2442 2	2 9	N	2			227
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			227
06	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3079 2		N	-0-			227
*07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			227

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12587 2	114 9	N	104			201
03	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12535 2		N	-0-			201
04	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520 2		N	-0-			201
05	12369 X	11549	-0-	-820	-0-	11519 2	30 9	N	27			228
06	11970 X	10892	-0-	-1078	-0-	10884 2	8 9	N	7	182 1		53
07	12369 X	8069	-0-	-4300	-0-	7978 2	91 9	N	83			136

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	6264 X	5932	-0-	-332	-0-	5932 2		N	-0-			-0-
03	6758 X	5608	-0-	-1150	-0-	5608 2		N	-0-			-0-
04	6540 X	5038	-0-	-1502	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
05	6758 X	4608	-0-	-2150	-0-	4608 2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5097	-0-	-1173	-0-	5097 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	3682	-0-	-2673	-0-	3682 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	5278 X	5118	-0-	-160	-0-	5118 2		N	-0-			110
03	5642 X	4721	-0-	-921	-0-	4721 2		N	-0-			110
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5593 2	7 9	N	6			116
05	5456 X	4839	-0-	-617	-0-	4839 2		N	-0-			116
06	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	2085 2	11 9	N	10			126
07	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	4310 2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

02	3335 X	3059	-0-	-276	-0-	3059 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3221 2		N	-0-			-0-
06	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2847 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	11107 X	9637	-0-	-1470	-0-	9637 2		N	-0-			-0-
03	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927 2		N	-0-			-0-
04	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500 2		N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472 2		N	-0-			-0-
06	11490 X	8737	-0-	-2753	-0-	8737 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	10086	-0-	-1787	-0-	10086 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
02	4669 X	2190	-0-	-2479	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3735	-0-	-795	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3268	-0-	-1232	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	3016	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3496	-0-	-627	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3114	-0-	-1009	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	7830 X	6411	-0-	-1419	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	4180	-0-	-4190	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7199	-0-	-901	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
05	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2		N	-0-			-0-
06	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2		N	-0-			-0-
*07	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3473	-0-	-907	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
*07	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	3161 X	2354	-0-	-807	-0-	2354	2		N	-0-			46
03	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3014	2	44 9	N	40			86
04	3030 X	2758	-0-	-272	-0-	2758	2		N	-0-			86
05	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2		N	-0-			86
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			86
07	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	2343	2		N	-0-			86

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

02	9657 X	7546	-0-	-2111	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
03	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2		N	-0-			-0-
04	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2		N	-0-			-0-
05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2		N	-0-			-0-
06	12600 X	10846	-0-	-1754	-0-	10846	2		N	-0-			-0-
07	13020 X	12572	-0-	-448	-0-	12572	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	4611 X	2730	-0-	-1881	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3520	-0-	-710	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	778	-0-	-462	-0-	778	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	5307 X	4437	-0-	-870	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4477	-0-	-743	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4533	-0-	-768	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	2552 N	1335	-0-	-1217	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3722	-0-	622	622	3722	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3488	-0-	488	1110	3488	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3379	-0-	279	1389	3379	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	6757 X	4720	-0-	-2037	-0-	4720	2			Y	-0-					28
03	7192 X	5739	-0-	-1453	-0-	5739	2			Y	-0-					28
04	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458	2			Y	-0-					28
05	6076 X	4755	-0-	-1321	-0-	4755	2			Y	-0-					28
06	5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	4213	2	6	9	Y	5					33
*07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	Y	17					50

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
03	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
04	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	8908	-0-	-122	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*07	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

02	1334 N	796	-0-	-538	-0-	796	2			N	-0-					52
03	1488 N	994	-0-	-494	-0-	994	2			N	-0-					52
04	1410 N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					52
05	837 N	326	-0-	-511	-0-	326	2			N	-0-					52
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					52
07	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	1102 N	391	-0-	-711	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	281	-0-	-1548	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	403 N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
02	3799 X	3783	-0-	-16	-0-	3783	2			N	-0-					120
03	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2			N	-0-					120
04	4320 X	2916	-0-	-1404	-0-	2916	2			N	-0-					120
05	4464 X	3732	-0-	-732	-0-	3732	2			N	-0-					120
06	3930 X	2798	-0-	-1132	-0-	2798	2			N	-0-					120
07	4061 X	2422	-0-	-1639	-0-	2422	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2841	-0-	-445	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	2726 X	2449	-0-	-277	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1487	-0-	-1123	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	3567 X	3320	-0-	-247	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	2204 N	2165	-0-	-39	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	1888	-0-	-452	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

02	6119 X	4946	-0-	-1173	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5839	-0-	-702	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5416	-0-	-404	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	5428	-0-	-586	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5634	-0-	-186	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5606	-0-	-222	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	5365 X	4677	-0-	-688	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5173	-0-	-500	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4910	-0-	-460	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	2557	-0-	-2992	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	4379	-0-	-811	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	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
02	5597 X	4814	-0-	-783	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	3649	-0-	-1841	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4984	-0-	-565	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4511	-0-	-469	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	3944 X	3449	-0-	-495	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3619	-0-	-504	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3422	-0-	-568	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3168	-0-	-738	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	1363 N	1061	-0-	-302	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	604	-0-	-543	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	870	-0-	-870	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	3770 X	3569	-0-	-201	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3536	-0-	-244	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	2946	-0-	-1854	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2920	-0-	-2040	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

02	2552 X	2549	-0-	-3	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	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
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1344	-0-	-454	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	8004 X	7146	-0-	-858	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	7070	-0-	-310	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7380	-0-	-773	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	4669 X	4148	-0-	-521	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	3538 X	2998	-0-	-540	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3282	-0-	-500	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2629	-0-	-1001	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	5713 X	5225	-0-	-488	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5303	-0-	-618	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5147	-0-	-493	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5175	-0-	-315	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	5496	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	49	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4613	-0-	-547	-0-	47	1	4566	2	N	-0-					-0-
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	49	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	47	1	8088	2	N	-0-					-0-
*07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	49	1	6753	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	6119 X	5167	-0-	-952	-0-	5167	2			N	-0-					75
03	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	5807	2			N	-0-					75
04	6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331	2			N	-0-					75
05	6262 X	5274	-0-	-988	-0-	5274	2			N	-0-					75
06	5730 X	4893	-0-	-837	-0-	4893	2			N	-0-					75
07	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5047	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
02	2233 N	1459	-0-	-774	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	1094	-0-	-1386	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	3277 X	2904	-0-	-373	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2571	-0-	-932	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	1556	-0-	-1834	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2243	-0-	-857	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	4959 X	4546	-0-	-413	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4096	-0-	-794	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	5249 X	3418	-0-	-1831	-0-	3418	2			Y	-0-					28
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					28
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					28
05	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	4310	2			Y	-0-					28
06	5010 X	4303	-0-	-707	-0-	4297	2	6	9	Y	5					33
07	5177 X	4371	-0-	-806	-0-	4352	2	19	9	Y	17					50

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	5533	-0-	-857	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	8959 X	4515	-0-	-4444	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	4534	-0-	-4556	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	3965	-0-	-5428	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

02	6960 X	5755	-0-	-1205	-0-	5755	2			N	-0-					29
03	7223 X	6457	-0-	-766	-0-	6457	2			N	-0-					29
04	6720 X	6353	-0-	-367	-0-	6353	2			N	-0-					29
05	6944 X	6747	-0-	-197	-0-	6747	2			N	-0-					29
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					29
*07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7108	2	35	9	N	32					61

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	5365 X	4956	-0-	-409	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4050	-0-	-1110	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	2952	-0-	-2380	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3465	-0-	-1665	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945	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
02	10063 X	8185	-0-	-1878	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	10602 X	8263	-0-	-2339	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	10260 X	7558	-0-	-2702	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	7345	-0-	-2234	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	8460 X	7554	-0-	-906	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	6101	-0-	-2641	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949	2			N	-0-					80
03	3317 X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					80
04	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	2815	2			N	-0-					80
05	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	3136	2			N	-0-					80
06	3090 X	2963	-0-	-127	-0-	2963	2			N	-0-					80
07	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	4553 X	4317	-0-	-236	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3539	-0-	-1051	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4339	-0-	-342	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4011	-0-	-459	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3657	-0-	-962	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	7750 X	6061	-0-	-1689	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	6703	-0-	-797	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	6143	-0-	-1607	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	5132	-0-	-1588	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	5728	-0-	-1185	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
*07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	6103	-0-	-317	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6230	-0-	-404	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8781	2	39	9	N	35					201
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	2	133	9	N	121					322
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-	184	1			138
05	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10133	2	109	9	N	99					237
06	9720 X	8468	-0-	-1252	-0-	8468	2			N	-0-	182	1			55
07	10974 X	7462	-0-	-3512	-0-	7462	2			N	-0-					55

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
02	7308 X	4372	-0-	-2936	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	6895	-0-	-328	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5625	-0-	-345	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	6660 X	2046	-0-	-4614	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	4350 X	3542	-0-	-808	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3445	-0-	-695	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3651	-0-	-9	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	5713 X	4322	-0-	-1391	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
*07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	2088 N	2083	-0-	-5	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	6844 X	5883	-0-	-961	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	6318	-0-	-998	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5869	-0-	-281	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

02	3857 X	3651	-0-	-206	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3854	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

02	21315 X	19361	-0-	-1954	-0-	19361	2			N	-0-					25
03	22785 X	20154	-0-	-2631	-0-	20154	2			N	-0-					25
04	21540 X	18937	-0-	-2603	-0-	18937	2			N	-0-					25
05	21483 X	20062	-0-	-1421	-0-	20062	2			N	-0-					25
06	20340 X	18936	-0-	-1404	-0-	18936	2			N	-0-					25
07	20708 X	19121	-0-	-1587	-0-	19121	2			N	-0-					25

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
02	3712	X	3267	-0-	-445	-0-	3223	2	44	9	N	40					124
03	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	3387	2			N	-0-					124
04	3630	X	3217	-0-	-413	-0-	3217	2			N	-0-					124
05	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					124
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2974	2	19	9	N	17					141
07	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	3007	2	11	9	N	10					151

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	3973	X	2376	-0-	-1597	-0-	2359	2	17	9	N	15					139
03	3844	X	2564	-0-	-1280	-0-	2556	2	8	9	N	7					146
04	3330	X	2093	-0-	-1237	-0-	2084	2	9	9	N	8					154
05	3224	X	1800	-0-	-1424	-0-	1789	2	11	9	N	10					164
06	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	1715	2	1	9	N	1	165	1			-0-
*07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	3306	X	2189	-0-	-1117	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	5858	X	4876	-0-	-982	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5212	-0-	-578	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4718	-0-	-412	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4666	-0-	-635	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					51
03	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					51
04	15000	X	13466	-0-	-1534	-0-	13466	2			N	-0-					51
05	15500	X	11501	-0-	-3999	-0-	11501	2			N	-0-					51
06	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-					51
*07	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	22832	2			N	-0-					51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	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
02	3857	X	1547	-0-	-2310	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3300	-0-	-823	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6112	-0-	-1638	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	5713	X	4980	-0-	-733	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5172	-0-	-18	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5308	-0-	-55	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4768	-0-	-512	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	5829	X	5790	-0-	-39	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5915	-0-	-564	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4314	-0-	-1956	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5708	-0-	-771	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4704	-0-	-1496	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	3045	X	2818	-0-	-227	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2726	-0-	-424	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

02	12789	X	10251	-0-	-2538	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11003	-0-	-1645	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10005	-0-	-2235	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	9405	-0-	-1965	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9875	-0-	-1130	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

02	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5291	-0-	-889	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5582	-0-	-773	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5128	-0-	-602	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5107	-0-	-814	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

02	2610	X	2564	-0-	-46	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	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
02	61277	X	54077	-0-	-7200	-0-	54067	2	10	9	N	9					166
03	63085	X	56473	-0-	-6612	-0-	56431	2	42	9	N	38					204
04	61020	X	53049	-0-	-7971	-0-	53027	2	22	9	N	20	175	1			49
05	61132	X	53785	-0-	-7347	-0-	53705	2	80	9	N	73					122
06	57330	X	50727	-0-	-6603	-0-	50727	2			N	-0-					122
07	57815	X	51154	-0-	-6661	-0-	51154	2			N	-0-					122

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

02	35641	X	27683	-0-	-7958	-0-	27683	2			N	-0-					33
03	35185	X	28324	-0-	-6861	-0-	28324	2			N	-0-					33
04	34050	X	25638	-0-	-8412	-0-	25638	2			N	-0-					33
05	33170	X	24756	-0-	-8414	-0-	24745	2	11	9	N	10					43
06	30240	X	24867	-0-	-5373	-0-	24856	2	11	9	N	10					53
07	29605	X	24285	-0-	-5320	-0-	24263	2	22	9	N	20					73

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

02	61393	X	55269	-0-	-6124	-0-	55269	2			N	-0-					27
03	61349	X	53805	-0-	-7544	-0-	53805	2			N	-0-					27
04	59070	X	45169	-0-	-13901	-0-	45169	2			N	-0-					27
05	59086	X	46149	-0-	-12937	-0-	46149	2			N	-0-					27
06	57180	X	51967	-0-	-5213	-0-	51967	2			N	-0-					27
07	59086	X	58244	-0-	-842	-0-	58244	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

02	60180	X	60180	-0-	-0-	-0-	59939	2	241	9	N	219	180	1			161
03	70804	X	55296	-0-	-15508	-0-	55296	2			N	-0-					161
04	68520	X	33716	-0-	-34804	-0-	33716	2			N	-0-					161
05	70804	X	60705	-0-	-10099	-0-	60618	2	87	9	N	79	178	1			62
06	62250	X	58265	-0-	-3985	-0-	58053	2	212	9	N	193	179	1			76
07	64325	X	58035	-0-	-6290	-0-	57886	2	149	9	N	135					211

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

02	32770	X	27810	-0-	-4960	-0-	27810	2			N	-0-					38
03	33573	X	29088	-0-	-4485	-0-	29088	2			N	-0-					38
04	32070	X	27305	-0-	-4765	-0-	27305	2			N	-0-					38
05	31899	X	27573	-0-	-4326	-0-	27573	2			N	-0-					38
06	29910	X	25590	-0-	-4320	-0-	25590	2			N	-0-					38
07	29729	X	25026	-0-	-4703	-0-	25026	2			N	-0-					38

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

02	59189	X	50874	-0-	-8315	-0-	50765	2	109	9	N	99	172	1			90
03	59892	X	52921	-0-	-6971	-0-	52921	2			N	-0-					90
04	57300	X	49562	-0-	-7738	-0-	49562	2			N	-0-					90
05	57722	X	49952	-0-	-7770	-0-	49814	2	138	9	N	125					215
06	53700	X	45948	-0-	-7752	-0-	45947	2	1	9	N	1					216
07	54374	X	43138	-0-	-11236	-0-	43138	2			N	-0-					216

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	397	1	174	2	N	-0-					2
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	424	1	468	2	N	-0-					2
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	457	1	612	2	N	-0-					2
05	620	X	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					2
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					2

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56					258
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					278
04	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					278
05	3100	N	3135	-0-	35	117	3109	2	26	9	N	24	176	1			126
06	2977	N	2860	-0-	-117	-0-	2858	2	2	9	N	2					128
07	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					128

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2		N	-0-			80
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2		N	-0-			80
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-			80
05	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		N	-0-			80
06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2		N	-0-			80
*07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

02	1015 N	24	-0-	-991	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	806 N	107	-0-	-699	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-							15
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-							15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-							15
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-							15
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-							15
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-							15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	8051	2	N	14	14	8					39
						15	9											
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	424	1	7904	2	N	46	46	8					39
						51	9											
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	457	1	6932	2	N	4	4	8					39
						4	9											
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-							39
06	6600 X	3932	-0-	-2668	-0-	3932	2			N	-0-							39
07	6820 X	5020	-0-	-1800	-0-	5020	2			N	-0-							39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	2813 X	2254	-0-	-559	-0-	397	1	1843	2	N	13	5	8					205
						14	9											
03	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	424	1	2106	2	N	85	10	8					280
						94	9											
04	2910 X	2432	-0-	-478	-0-	457	1	1912	2	N	57	180	1		2	8		155
						63	9											
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2427	2	54	9	N	49							204
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-							204
07	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2363	2	11	9	N	10							214

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2505	-0-	-308	-0-	301	1	2204	2	N	-0-			37
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	398	1	2209	2	N	82			119
							90	9							
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	375	1	2109	2	N	-0-			119
05	2666	N	2158	-0-	-508	-0-	335	1	1823	2	N	-0-			119
06	2610	N	1647	-0-	-963	-0-	261	1	1386	2	N	-0-			119
07	2573	N	1501	-0-	-1072	-0-	245	1	1256	2	N	-0-			119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-			1
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	34	1	193	2	N	-0-			1
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	34	1	185	2	N	-0-			1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	69	1	367	2	N	-0-			1
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	2	N	-0-			1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	200	1	1465	2	N	-0-			139
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1415	2	N	27			166
							30	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	N	-0-			166
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	239	1	1302	2	N	-0-			166
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	225	1	1194	2	N	-0-			166
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	260	1	1334	2	N	-0-			166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-			36
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N	-0-			36
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	N	-0-			36
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-			36
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	1	1	6	2	N	-0-			36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-			30
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-			30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-			30
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-			30
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	2	N	-0-			30
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-			30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	2	1	621	3	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	389	3			N	-0-					1
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					1
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					79
03	1798	N	779	-0-	-1019	-0-	779	2			N	-0-					79
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					79
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					79
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					79
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					79

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450 N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	4234 X	3669	-0-	-565	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4057	-0-	-469	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3775	-0-	-605	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
*07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	3016 X	2792	-0-	-224	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2349	-0-	-771	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3138	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	7525	-0-	-101	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
04	7260 X	6332	-0-	-928	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6693	-0-	-933	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6203	-0-	-1177	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
07	7626 X	6196	-0-	-1430	-0-	6196	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
*07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	4326	-0-	-1471	-0-	4326	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	4218	-0-	-1579	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4357	-0-	-893	-0-	4357	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4187	-0-	-711	-0-	4187	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	13572 X	12656	-0-	-916	-0-	12656	2	N	-0-			-0-
03	14508 X	13112	-0-	-1396	-0-	13112	2	N	-0-			-0-
04	13920 X	12338	-0-	-1582	-0-	12338	2	N	-0-			-0-
05	13516 X	11950	-0-	-1566	-0-	11950	2	N	-0-			-0-
06	13080 X	11003	-0-	-2077	-0-	11003	2	N	-0-			-0-
07	13516 X	11842	-0-	-1674	-0-	11842	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	6931 X	5142	-0-	-1789	-0-	5142	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	5117	-0-	-2044	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	3819	-0-	-3111	-0-	3819	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	3661	-0-	-3500	-0-	3661	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	3851	-0-	-2149	-0-	3851	2	N	-0-			-0-
*07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	N	100	-0-	-161	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	2	N	-0-			6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			6
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			6
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-			6
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	77	1	397	2	N	-0-			6

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	2429	-0-	2429	5246	100	1	2296	2	Y	30					60
						33	9									
03	3000 N	2028	-0-	-972	4274	100	1	1895	2	Y	30					90
						33	9									
04	3000 N	2463	-0-	-537	3737	2367	2	96	9	Y	87	177	1			-0-
05	3100 N	2258	-0-	-842	2895	2214	2	44	9	Y	40					40
06	3000 N	2361	-0-	-639	2256	2317	2	44	9	Y	40					80
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					80

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

02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	N	-0-					151
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-					151
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	240	1	802	2	N	16					167
						18	9									
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	240	1	762	2	N	-0-					167
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	N	190	330	1			27
						209	9									
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	160	1	656	2	N	-0-					27

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	667 N	634	-0-	-33	-0-	27	1	607	2	N	-0-			63
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			63
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	28	1	625	2	N	-0-			63
05	682 N	355	-0-	-327	-0-	15	1	340	2	N	-0-			63
06	690 N	416	-0-	-274	-0-	18	1	398	2	N	-0-			63
07	682 N	540	-0-	-142	-0-	23	1	517	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

02	348 N	253	-0-	-95	-0-	222	1	31	2	N	-0-			144
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	256	1	113	2	N	-0-			144
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	192	1	107	2	N	-0-			144
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	216	1	208	2	N	-0-			144
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	193	1	179	2	N	-0-			144
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	175	1	169	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

02	319 N	258	-0-	-61	-0-	226	1	32	2	N	-0-			145
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	161	1	71	2	N	-0-			145
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	178	1	100	2	N	-0-			145
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	227	1	219	2	N	-0-			145
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	209	1	195	2	N	-0-			145
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	224	1	216	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

02	116 N	115	-0-	-1	-0-	101	1	14	2	N	-0-			94
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-			94
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	69	1	38	2	N	-0-			94
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-			94
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	83	1	77	2	N	-0-			94
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 N	214	-0-	-47	-0-	188	1	26	2	N	-0-			140
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	199	1	88	2	N	-0-			140
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	201	1	112	2	N	-0-			140
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	131	1	126	2	N	-0-			140
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-			140
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	234	1	225	2	N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

02	232 N	132	-0-	-100	-0-	116	1	16	2	N	-0-			204
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	176	1	77	2	N	-0-			204
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	242	1	135	2	N	-0-			204
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	251	1	242	2	N	-0-			204
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	182	1	169	2	N	-0-			204
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	205	1	197	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

02	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	441	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	470	1	869	2	N	-0-			-0-
04	1410 X	1174	-0-	-236	-0-	482	1	692	2	N	-0-			-0-
05	1457 X	1298	-0-	-159	-0-	447	1	851	2	N	-0-			-0-
*06	1410 X	1218	-0-	-192	-0-	368	1	850	2	N	-0-			-0-
*07	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	439	1	893	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
*07	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

02	58 X	20	-0-	-38	-0-	20	1			N	-0-			43
03	62 X	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-			43
04	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-			43
05	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-			43
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			43
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	714	1	1813	2	N	-0-			89
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	667	1	1900	2	N	-0-			89
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	717	1	1845	2	N	-0-			89
05	2697 X	1077	-0-	-1620	-0-	308	1	769	2	N	-0-			89
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	2	N	-0-			89
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	537	1	2305	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			142
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	106	5	117
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987 X	2629	-0-	-358	-0-	661	1	1956	2	N	11	179	1			65
						12	9									
03	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	707	1	1899	2	N	13					78
						14	9									
04	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	684	1	2057	2	N	15					93
						17	9									
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	707	1	2171	2	N	19					112
						21	9									
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	684	1	2475	2	N	20					132
						22	9									
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	707	1	2567	2	N	13					145
						14	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	1711	X	1430	-0-	-281	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1478	-0-	-320	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1947	-0-	-393	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1768	-0-	-867	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538 X	2931	-0-	-607	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	1423	-0-	-1708	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

02	4582 X	3559	-0-	-1023	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	3717	-0-	-453	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	3500 X	2760	-0-	-740	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
*07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1953 X	1655	-0-	-298	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	4785 X	3357	-0-	-1428	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	5084 X	3934	-0-	-1150	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	4290 X	4189	-0-	-101	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
*07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	2639 N	2375	-0-	-264	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	3306 X	453	-0-	-2853	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	2046 X	418	-0-	-1628	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	720 X	389	-0-	-331	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	744 X	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	660 X	283	-0-	-377	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	496 X	270	-0-	-226	-0-	270	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 #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	2813 X	1722	-0-	-1091	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
*07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	8932 X	8809	-0-	-123	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
03	9548 X	9508	-0-	-40	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
04	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
05	9424 X	8769	-0-	-655	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
06	9210 X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
07	9517 X	8330	-0-	-1187	-0-	8330	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	5916 X	3755	-0-	-2161	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	4427	-0-	-1897	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
06	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
*07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	9048 X	8147	-0-	-901	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
03	9176 X	8517	-0-	-659	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
04	8460 X	8134	-0-	-326	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
05	8742 X	8477	-0-	-265	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
06	8460 X	7793	-0-	-667	-0-	7793	3			N	-0-					-0-
07	8711 X	7903	-0-	-808	-0-	7903	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 #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	227	-0-	-788	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	300	X	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	310	X	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	9947	X	9588	-0-	-359	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	9647	-0-	-924	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
04	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9377	-0-	-884	-0-	9377	3			N	-0-					-0-
06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
*07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	516	-0-	-984	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	587	-0-	-2730	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	433	-0-	-2777	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1158	-0-	-2159	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

02	9773	X	-0-	-0-	-9773	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18551	3			N	-0-					-0-
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	3			N	-0-					-0-
*07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	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 #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2871	-0-	-232	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
*07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3717	-0-	-517	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4013	-0-	-265	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4006	-0-	-1620	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3900	-0-	-1060	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
*07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	692	-0-	-1773	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	662	-0-	-1973	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	772	-0-	-1688	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	803	-0-	-1181	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	747	-0-	-363	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2407 X	1928	-0-	-479	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	2055	-0-	-518	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-			-0-
05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3	N	-0-			-0-
*07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3	N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
04	1470 X	965	-0-	-505	-0-	965	3	N	-0-			-0-
05	1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
*07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	7482 X	6648	-0-	-834	-0-	6648	3	N	-0-			-0-
03	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	7308	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	7038	-0-	-222	-0-	7038	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	7000	-0-	-502	-0-	7000	3	N	-0-			-0-
06	7080 X	6529	-0-	-551	-0-	6529	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6957	-0-	-359	-0-	6957	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			52
03	14B2 EXT	156	-0-	156	156	156	3		N	-0-			52
04	14B2 EXT	267	-0-	267	423	267	3		N	-0-			52
05	14B2 EXT	268	-0-	268	691	268	3		N	-0-			52
06	847 X	156	-0-	-691	-0-	156	3		N	-0-			52
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	211	111	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	167	-0-	167	378	167	3		N	-0-			-0-
06	508 X	130	-0-	-378	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
03	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	3	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	3	N	-0-			-0-
04	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	3	N	-0-			-0-
05	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	2320 X	1931	-0-	-389	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
03	2077 X	1887	-0-	-190	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
*07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
03	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
07	4929 X	3772	-0-	-1157	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1711 N	1631	-0-	-80	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
04	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
*07	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	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

02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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

02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	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

02	8033 X	4535	-0-	-3498	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	8587 X	6806	-0-	-1781	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
04	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
06	6600 X	5526	-0-	-1074	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
*07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	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

02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	780	-0-	-522	-0-	780	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 -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
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

02	9512	X	7863	-0-	-1649	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9029	-0-	-1139	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10166	-0-	-2	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
*07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
05	2478	N	2198	-0-	-280	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

02	2233	N	1572	-0-	-661	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6438	X	5964	-0-	-474	-0-	5964	3		N	-0-					-0-
03	6882	X	6265	-0-	-617	-0-	6265	3		N	-0-					-0-
04	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	6233	3		N	-0-					-0-
05	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	6449	3		N	-0-					-0-
06	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	6126	3		N	-0-					-0-
07	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	6384	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3		N	-0-					-0-
03	2821	X	1074	-0-	-1747	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-					-0-
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-					-0-
*07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	986	N	868	-0-	-118	-0-	868	3		N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3		N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	799	-0-	-221	-0-	799	3		N	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	1595	X	1563	-0-	-32	-0-	1563	3		N	-0-					-0-
03	1643	X	1367	-0-	-276	-0-	1367	3		N	-0-					-0-
04	1530	X	1377	-0-	-153	-0-	1377	3		N	-0-					-0-
05	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1564	3		N	-0-					-0-
06	1620	X	990	-0-	-630	-0-	990	3		N	-0-					-0-
07	1674	X	1030	-0-	-644	-0-	1030	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

02	1102 N	1101	-0-	-1	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

02	1566 X	1188	-0-	-378	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1710 N	1160	-0-	-550	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	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 -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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1380	-0-	-1752	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2357	-0-	-991	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1934	-0-	-1306	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	2611	-0-	-659	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	3379 X	2762	-0-	-617	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
*07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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

02	174 N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4122	-0-	-228	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2629	-0-	-1781	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	2291	N	1309	-0-	-982	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	919	-0-	-731	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3707	-0-	-553	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074 X	2377	-0-	-697	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	2369	-0-	-917	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2319	-0-	-441	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

02	2929 X	1348	-0-	-1581	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	1344	-0-	-1477	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1800 X	1321	-0-	-479	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1426 X	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1426 X	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	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

02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146 X	1737	-0-	-409	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	2130 X	1963	-0-	-167	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1950 X	1816	-0-	-134	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	2088 N	1889	-0-	-199	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

02	1566 N	1219	-0-	-347	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1396	-0-	-681	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1464	-0-	-1357	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2031	-0-	-849	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
*07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

02	5568	X	4309	-0-	-1259	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	3915	-0-	-1138	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4523	-0-	-337	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
*07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	518	-0-	-1063	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	203	N	49	-0-	-154	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31					180
03	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	Y	69	180	1			69
04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1689	2	81	9	Y	74	94	1			49
05	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1309	2	68	9	Y	62	76	1			35
*06	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1283	2	65	9	Y	59					94
*07	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1814	2	79	9	Y	72	88	1			78

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
02	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1618	2	32	9	Y	29					190
03	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1713	2	54	9	Y	49	171	1			68
04	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2280	2	110	9	Y	100	86	1			82
05	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1766	2	91	9	Y	83	103	1			62
*06	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	1693	2	86	9	Y	78					140
*07	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1409	2	62	9	Y	56	85	1			111

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	#	69	-0-	-76	-0-	68	2	1	9	Y	1					16
03	155	#	43	-0-	-112	-0-	42	2	1	9	Y	1	7	1			10
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	4	1			9
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	3	1			8
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	9	Y	3					11
*07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3	4	1			10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1163	-0-	-171	-0-	1047	2	116	9	N	105	181	1			134
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1243	2	85	9	N	77					211
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1174	2	81	9	N	74					285
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	994	2	84	9	N	76	182	1			179
06	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	973	2	87	9	N	79					258
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1354	2	87	9	N	79	187	1			150

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	3	1			118
03	14B	DENY	141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	2	1			118
04	255	N	114	-0-	-141	-0-	114	2			Y	-0-	2	1			116
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			116
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			116
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					116

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

02	493 N	336	-0-	-157	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	496 N	39	-0-	-457	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	58	-0-	-283	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319 N	218	-0-	-101	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

02	928 N	550	-0-	-378	-0-	540	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	992 N	383	-0-	-609	-0-	376	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	990 N	420	-0-	-570	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	411	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1166	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	980	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	990	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

02	2166 N	1222	-0-	-944	-0-	1200	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1631	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1451	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1320 N	922	-0-	-398	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1022	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1085	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	589 N	268	-0-	-321	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	2272 N	1991	-0-	-281	-0-	1955	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1302 N	610	-0-	-692	-0-	598	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	2108 N	1416	-0-	-692	-0-	1388	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*02	377	N	191	-0-	-186	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			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

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

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

*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	617	3	653	9	Y	594	601	0	3	1	49
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	579	3	755	9	Y	686	676	0	2	1	57
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	701	3	829	9	Y	754	755	0	1	1	55
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	522	3	803	9	Y	730	714	0	1	1	70
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	898	3	765	9	Y	695	705	0	1	1	59
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	340	3	681	9	Y	619	628	0	1	1	49
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	375	3	650	9	Y	591	594	0	1	1	45
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	377	3	727	9	Y	661	666	0			40
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	309	3	743	9	Y	675	656	0	2	1	57
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	331	3	647	9	Y	588	605	0	1	1	39
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	254	3	591	9	Y	537	535	0			41
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	283	3	601	9	Y	546	552	0	1	1	34

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	108	1			34
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	351	2	29	9	N	26					60
04	180	X	96	-0-	-84	-0-	68	4	28	9	N	25					85
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	26					111
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	25					136
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	14	105	1			45

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
DEVINE, C. R., INC. 216778
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

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

02	47	X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-				-0-
04	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-				-0-
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	22	1	412	2	N	-0-				-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-				-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-				-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-				-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39752	39752	-0-	-0-	-0-	39752	3			N	-0-					-0-
03	30927	30927	-0-	-0-	-0-	30927	3			N	-0-					-0-
04	39256	39256	-0-	-0-	-0-	39256	3			N	-0-					-0-
05	36371	36371	-0-	-0-	-0-	36371	3			N	-0-					-0-
06	22832	22832	-0-	-0-	-0-	22832	3			N	-0-					-0-
*07	18696	18696	-0-	-0-	-0-	18696	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

02	49300 X	38281	-0-	-11019	-0-	38281	3			N	-0-					-0-
03	52700 X	49611	-0-	-3089	-0-	49611	3			N	-0-					-0-
04	48090 X	30421	-0-	-17669	-0-	30421	3			N	-0-					-0-
05	49693 X	-0-	-0-	-49693	-0-					N	-0-					-0-
06	48000 X	-0-	-0-	-48000	-0-					N	-0-					-0-
07	49600 X	-0-	-0-	-49600	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

02	61377 X	61377	-0-	-0-	-0-	61377	3			N	-0-					-0-
03	77066 X	74588	-0-	-2478	-0-	74588	3			N	-0-					-0-
04	74580 X	23410	-0-	-51170	-0-	23410	3			N	-0-					-0-
05	77066 X	-0-	-0-	-77066	-0-					N	-0-					-0-
06	72180 X	-0-	-0-	-72180	-0-					N	-0-					-0-
07	74586 X	-0-	-0-	-74586	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6643	2	78	9	N	71					173
03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7094	2	90	9	N	82	179	1			76
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7381	2	114	9	N	104					180
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7559	2	94	9	N	85	178	1			87
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7239	2	88	9	N	80					167
*07	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7391	2	72	9	N	65					232

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	246	2	N	-0-					104
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	56	1	303	2	N	-0-					104
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	31	1	174	2	N	-0-					104
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	48	1	254	2	N	-0-					104
06	360	N	146	-0-	-214	-0-	23	1	123	2	N	-0-					104
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	507	1	2910	2	N	75					200
							83	9									
03	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	533	1	2863	2	N	151	177	1			174
							166	9									
04	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	513	1	2857	2	N	66					240
							73	9									
05	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	498	1	2610	2	N	69	182	1			127
							76	9									
06	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	580	1	3094	2	N	33					160
							36	9									
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	635	1	2783	2	N	30					190
							33	9									

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
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	320	1	1832	2	N	108	178	1			135
							119	9									
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	341	1	1829	2	N	55					190
							61	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	356	1	1979	2	N	49					239
							54	9									
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	384	1	2011	2	N	53	178	1			114
							58	9									
06	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	297	1	1586	2	N	-0-					114
07	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	246	1	1080	2	N	1					115
							1	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2496	-0-	-27	-0-	2474	3	22	9	N	20					120
03	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2105	3	13	9	N	12					132
04	2610	X	982	-0-	-1628	-0-	979	3	3	9	N	3					135
05	2666	X	1505	-0-	-1161	-0-	1491	3	14	9	N	13					148
06	2580	X	1235	-0-	-1345	-0-	1224	3	11	9	N	10					158
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					158

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					35
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					35
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					35
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					35
*07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					44
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	N	-0-					44
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					44
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					44
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3721	2	28	9	N	25	146	1			61
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4134	2	37	9	N	34					95
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	2	22	9	N	20					115
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3667	2	26	9	N	24					162
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3996	2	23	9	N	21					183

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26					81
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1799	2	20	9	N	18					99
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1882	2	26	9	N	24					123
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1801	2	19	9	N	17					140
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					167
07	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	1716	2	20	9	N	18					185

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
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - P/A 02/11/16

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					48
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					48
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-