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
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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
*08	39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	39806	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
08	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

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
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					82

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

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
*08	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1200	3	24	9	N	22					178

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ETX ENERGY, LLC 255141
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					144

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
08	496 #	486	-0-	-10	-0-	36	1	442	2	N	7					70
						8	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	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

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
08	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

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
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

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-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	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
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-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	1643	X	1122	-0-	-521	-0-	1122	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

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

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
*08	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1824	2	35	9	N	32					170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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-
08	1147	N	532	-0-	-615	-0-	26	1	506	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
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-
08	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	180	1	3560	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
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-
08	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	128	1	2543	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
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-
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	22	1	440	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
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-
08	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	86	1	1695	2	N	-0-			-0-

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

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-
08	1085	N	912	-0-	-173	-0-	44	1	868	2	N	-0-			-0-

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

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-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	N	-0-			-0-

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

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-
*08	3100	N	4633	-0-	1533	1533	223	1	4410	2	N	-0-			-0-

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

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-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

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

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-
08	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	62	1	1233	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
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
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					45

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

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
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	N	1	1	8			95

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

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-
08	44113	X	41215	-0-	-2898	-0-	41214	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1493	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	1426	X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	47	1	516	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
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-
*08	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

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

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
08	3069 X	2349	-0-	-720	-0-	202	1	2147	2	N	-0-					108

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

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
08	2542 X	2208	-0-	-334	-0-	195	1	2013	2	N	-0-					60

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

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-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	2097	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

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-
08	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	89	1	1256	2	N	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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-
08	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
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
*08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	748	1	7762	2	N	-0-					115

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

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-
08	48453	X	36426	-0-	-12027	-0-	36425	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-

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

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									
*08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	260	1	2322	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
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-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	604	1	5352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	442	1	3827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	40889	X	37895	-0-	-2994	-0-	37894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	564	1	4837	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
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-
08	1984	N	952	-0-	-1032	-0-	952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	23560	X	2898	-0-	-20662	-0-	2897	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10819	X	10170	-0-	-649	-0-	10169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8339	X	7778	-0-	-561	-0-	7778	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	2			N	-0-					-0-

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

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 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
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-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
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-
*08	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	24483	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
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-
08	44826	X	43843	-0-	-983	-0-	43842	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
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-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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-
08	28086	X	27019	-0-	-1067	-0-	27019	2			N	-0-					-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
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-
08	155124	X	149238	-0-	-5886	-0-	149236	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
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-
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	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
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-
08	33790	X	25985	-0-	-7805	-0-	25984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	591852	X	513255	-0-	-78597	-0-	513242	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17515	X	16093	-0-	-1422	-0-	16091	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	55777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18383	X	15227	-0-	-3156	-0-	15227	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36518	X	30165	-0-	-6353	-0-	30164	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	3527 X	2270	-0-	-1257	-0-	59	1	2211	2	N	-0-			-0-
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	125	1	2103	2	N	-0-			-0-
08	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	66	1	2201	2	N	-0-			-0-

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

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	469	-0-	-1361	-0-	43	1	426	2	N	-0-			22
07	1953 N	490	-0-	-1463	-0-	54	1	436	2	N	-0-			22
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	190	1	1876	2	N	-0-			22

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

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	1038	-0-	-12	-0-	25	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	28	1	1023	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
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	131	1	1183	2	N	-0-					85
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	145	1	1105	2	N	-0-					85
08	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	108	1	986	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
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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	40	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	83	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	49	1	1607	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
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	2524	-0-	-356	-0-	228	1	2296	2	N	-0-					77
07	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	304	1	2528	2	N	-0-					77
08	2945	X	2477	-0-	-468	-0-	222	1	2255	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
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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-					35
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	N	-0-					35
08	403	X	144	-0-	-259	-0-	4	1	140	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
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	226	-0-	-194	-0-	25	1	201	2	N	-0-					95
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	2	N	-0-					95
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	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
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	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	N	-0-					45
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					45
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	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
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					50
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					50
08	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1	873	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	183	1	2694	2	N	-0-					100
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	251	1	2841	2	N	-0-					100
*08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	188	1	2813	2	N	-0-					100

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

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	2626	-0-	-44	-0-	282	1	2344	2	N	-0-					107
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	335	1	2369	2	N	-0-					107
08	2728 N	2417	-0-	-311	-0-	258	1	2159	2	N	-0-					107

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

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	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	95	1	1745	2	N	-0-					62
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	2	N	-0-					62
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	83	1	1554	2	N	-0-					62

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

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	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	2	N	-0-					27
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					27
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	2	1	1177	2	N	-0-					27

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

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	587	-0-	-43	-0-	15	1	572	2	N	-0-					76
07	806 N	606	-0-	-200	-0-	27	1	579	2	N	-0-					76
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	15	1	593	2	N	-0-					76

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

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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	-0-					25
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	N	-0-					25
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	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
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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	N	-0-			68
07	1302	N	940	-0-	-362	-0-	69	1	871	2	N	-0-			68
*08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	114	1	1953	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
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	3000	N	3162	-0-	162	162	248	1	2914	2	N	-0-			60
07	3100	N	3229	-0-	129	291	308	1	2921	2	N	-0-			60
*08	3100	N	2867	-0-	-233	58	221	1	2646	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
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-			50
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	N	-0-			50
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	8	1	676	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
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	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	157	1	1908	2	N	-0-			65
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	200	1	1940	2	N	-0-			65
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	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
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	973	-0-	-527	-0-	54	1	919	2	N	-0-			85
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-			85
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	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
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	903	-0-	-147	-0-	903	2			N	-0-			22
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	13	1	1083	2	N	-0-			22
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	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
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	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	150	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	152	1	2167	2	N	-0-					-0-

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

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	1693	-0-	-1187	-0-	137	1	1556	2	N	-0-					50
07	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	187	1	1725	2	N	-0-					50
08	2976	X	2160	-0-	-816	-0-	173	1	1987	2	N	-0-					50

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

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	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	9	1	2021	2	N	16	169	1			27
							18	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	71	1	3041	2	N	-0-					27
*08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	2	N	-0-					27

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

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	2580	-0-	-420	-0-	269	1	2311	2	N	-0-					115
07	3100	X	1626	-0-	-1474	-0-	196	1	1430	2	N	-0-					115
08	3100	X	1777	-0-	-1323	-0-	184	1	1593	2	N	-0-					115

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

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	1272	-0-	-18	-0-	106	1	1166	2	N	-0-					124
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	-0-					124
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	102	1	1133	2	N	-0-					124

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

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	295	1	2808	2	N	-0-					73
07	2821 X	2058	-0-	-763	-0-	230	1	1828	2	N	-0-					73
08	2821 X	2330	-0-	-491	-0-	219	1	2111	2	N	-0-					73

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

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	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	192	1	1792	2	N	-0-					30
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	225	1	1759	2	N	-0-					30
08	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	192	1	1806	2	N	-0-					30

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

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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					20
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					20
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	N	-0-					20

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

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	3000 N	2906	-0-	-94	5669	347	1	2548	2	N	10					60
						11	9									
07	3100 N	2769	-0-	-331	5338	377	1	2392	2	N	-0-					60
*08	3100 N	2946	-0-	-154	5184	351	1	2595	2	N	-0-					60

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

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	600	-0-	-180	-0-	20	1	580	2	N	-0-					75
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	28	1	516	2	N	-0-					75
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	19	1	565	2	N	-0-					75

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

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	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	N	39	77	1			12
						43	9									
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1687	2	N	-0-					12
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					12

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	728	-0-	-22	-0-	55	1	673	2	N	-0-					55
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	967	2	N	-0-					55
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	79	1	974	2	N	-0-					55

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

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	2455	-0-	-275	-0-	94	1	2329	2	N	29	109	1			10
						32	9									
07	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	134	1	2234	2	N	-0-					10
08	2480 X	2293	-0-	-187	-0-	86	1	2207	2	N	-0-					10

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

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	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	134	1	1427	2	N	-0-					54
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1406	2	N	-0-					54
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	N	-0-					54

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

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	786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	2	N	-0-					90
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	88	1	715	2	N	-0-					90
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-					90

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

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	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	461	1	4016	2	N	-0-					35
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	622	1	4578	2	N	-0-					35
*08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	473	1	4223	2	N	-0-					35

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

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	1396	-0-	-344	-0-	139	1	1244	2	N	12					90
						13	9									
07	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	157	1	1181	2	N	24	104	1			10
						26	9									
*08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	195	1	1758	2	N	-0-					10

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10400	-0-	-1300	-0-	426	1	9974	2	N	-0-					-0-
07	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	424	1	10449	2	N	-0-					-0-
08	10974 X	10349	-0-	-625	-0-	556	1	9793	2	N	-0-					-0-

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

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	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	709	1	6384	2	N	20					100
						22	9									
07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	852	1	6447	2	N	20					120
						22	9									
08	7223 X	6942	-0-	-281	-0-	685	1	6224	2	N	30	130	1			20
						33	9									

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

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	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	206	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	372	1	3220	2	N	-0-					-0-
*08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	241	1	3500	2	N	-0-					-0-

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

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	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313	1	3037	2	N	-0-					125
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	343	1	2771	2	N	-0-	79	1			46
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	274	1	2694	2	N	-0-					46

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

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	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	199	1	2112	2	N	-0-					27
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	N	-0-					27
*08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	194	1	2089	2	N	-0-					27

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

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	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	194	1	2255	2	N	-0-					55
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	-0-					55
08	2449 N	1959	-0-	-490	-0-	113	1	1846	2	N	-0-					55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	599	-0-	-1	-0-	62	1	537	2	N	-0-			-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	65	1	472	2	N	-0-			-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	2	N	-0-			-0-

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

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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	223	1	1904	2	N	-0-			45
07	2108	N	1545	-0-	-563	-0-	188	1	1357	2	N	-0-			45
08	2356	N	1620	-0-	-736	-0-	168	1	1452	2	N	-0-			45

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

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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185	1	1524	2	N	-0-			50
07	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	166	1	1165	2	N	-0-			50
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	148	1	1230	2	N	-0-			50

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

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	1146	-0-	-174	-0-	105	1	1041	2	N	-0-			142
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	145	1	1197	2	N	-0-			142
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	107	1	1077	2	N	-0-			142

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

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	8392	-0-	-98	-0-	292	1	8100	2	N	-0-			-0-
07	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	310	1	9142	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	425	1	8506	2	N	-0-			-0-

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

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1580	1	614	2	N	-0-			63
07	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	1747	1	172	2	N	-0-			63
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1935	1	195	2	N	-0-			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3000	N	10851	-0-	7851	15036	253	1	10541	2	N	52					175
							57	9									
07	3100	N	5156	-0-	2056	17092	215	1	4941	2	N	-0-					175
*08	21485	X	4393	-0-	-17092	-0-	98	1	4277	2	N	16	176	1			15
							18	9									

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

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	9088	-0-	-2192	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8120	-0-	-3536	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	81	1	8994	2	N	-0-					-0-

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

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	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	49	1	2441	2	N	170					215
							187	9									
07	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	104	1	2633	2	N	75	187	1			103
							83	9									
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	N	37					140
							41	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	615	1	5002	2	N	-0-					42
07	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	681	1	4726	2	N	-0-					42
08	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	573	1	4702	2	N	-0-					42

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	335	1	2673	2	Y	-0-					8
07	2635 X	2491	-0-	-144	-0-	318	1	2173	2	Y	-0-					8
*08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	2	Y	-0-					8

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

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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	146	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	173	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	145	1	1025	2	N	-0-					-0-

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

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	9822	-0-	-888	-0-	446	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	11067 X	9715	-0-	-1352	-0-	422	1	9293	2	N	-0-					-0-
08	10633 X	9780	-0-	-853	-0-	568	1	9212	2	N	-0-					-0-

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

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	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	358	1	3033	2	N	-0-					-0-
07	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	355	1	2552	2	N	-0-					-0-
08	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	342	1	2923	2	N	-0-					-0-

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

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	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	185	1	1506	2	N	-0-					7
07	2046 N	1257	-0-	-789	-0-	159	1	1098	2	N	-0-					7
*08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	190	1	1553	2	N	-0-					7

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

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	3045	-0-	-705	-0-	301	1	2744	2	N	-0-					155
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	521	1	3985	2	N	-0-					155
*08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	367	1	3383	2	N	-0-					155

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

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	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	399	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	461	1	3133	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	403	1	3230	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	327	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	381	1	2689	2	N	-0-					-0-
*08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	318	1	2668	2	N	-0-					-0-

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

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	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	194	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	278	1	1906	2	N	-0-					-0-
*08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	208	1	1741	2	N	-0-					-0-

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

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	13391	-0-	-679	-0-	868	1	12523	2	N	-0-					-0-
07	14539 X	13046	-0-	-1493	-0-	821	1	12225	2	N	-0-					-0-
08	14105 X	13537	-0-	-568	-0-	1045	1	12492	2	N	-0-					-0-

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

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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	99	1	801	2	N	-0-					-0-
07	992 N	751	-0-	-241	-0-	95	1	656	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	832	-0-	-346	-0-	91	1	741	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	372	1	3344	2	N	-0-					35
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	502	1	3795	2	N	-0-					35
*08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	456	1	4137	2	N	-0-					35

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

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	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	150	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	125	1	861	2	N	-0-					-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	920	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 #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

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	3067 X	1999	-0-	-1068	-0-	194	1	1805	2	N	-0-					35
07	2449 X	2045	-0-	-404	-0-	233	1	1812	2	N	-0-					35
08	2449 X	2029	-0-	-420	-0-	195	1	1834	2	N	-0-					35

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

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	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	298	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	224	1	2513	2	N	-0-					-0-

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

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	15	-0-	-435	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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	663 N	663	-0-	-0-	-0-	73	1	590	2	N	-0-					-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	2	N	-0-					-0-
08	837 N	623	-0-	-214	-0-	68	1	555	2	N	-0-					-0-

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

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	118	-0-	118	118	9	1	109	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	263	13	1	132	2	N	-0-					-0-
*08	263 N	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	881	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	1067	1	7239	2	N	-0-					-0-
*08	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	940	1	7517	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	201	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	265	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	183	1	2048	2	N	-0-					-0-

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
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	1252	-0-	-368	-0-	136	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5686	-0-	2586	2586	237	1	5449	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2227	-0-	-873	1713	239	1	1988	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782 X	3127	-0-	-655	-0-	3127 3		N	-0-			-0-

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

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-
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			-0-

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

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-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

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

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
*08	1922 N	1739	-0-	-183	-0-	1739 3		N	-0-	1	5	-0-

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

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
*08	2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967 3		N	-0-	1	5	-0-

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

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-
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-

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

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-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	3438	3			N	-0-	1	5			12

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

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
*08	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1965	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	4774	X	2776	-0-	-1998	-0-	2776	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5735	X	5566	-0-	-169	-0-	5566	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
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
*08	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4648	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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-
08	1054	N	131	-0-	-923	-0-	131	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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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-
08	5456 X	5134	-0-	-322	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

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

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
*08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2387	N	2184	-0-	-203	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	2728	X	1182	-0-	-1546	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

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

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
*08	3038	X	2924	-0-	-114	-0-	2924	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
08	4092	X	2993	-0-	-1099	-0-	2993	3			N	-0-					174

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

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
*08	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	5762	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-

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

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
*08	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	3898 3		N	-0-	1	5	-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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
*08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		Y	-0-	1	5	-0-

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

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
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-	1	5	-0-

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

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
*08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922 3		N	-0-	1	5	-0-

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

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-
08	3751 X	2812	-0-	-939	-0-	2812 3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4836	X	4175	-0-	-661	-0-	4175	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-	1	5			-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 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
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
*08	2108	N	1783	-0-	-325	-0-	1783	3			Y	-0-	1	5			137

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	3839	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-

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

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
*08	3906 X	3347	-0-	-559	-0-	3347	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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
*08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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-
08	7998 X	7678	-0-	-320	-0-	7678	3			N	-0-					-0-

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

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
*08	2325 X	378	-0-	-1947	-0-	378	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	64	1	1344	2	Y	-0-			-0-

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

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-
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	44	1	928	2	Y	-0-			-0-

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

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-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			-0-

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

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-
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	33	1	697	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	305	1	6392	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	204	1	4260	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	X	862	-0-	-1215	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	65	1	710	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	X	1831	-0-	-1269	-0-	82	1	1718	2	Y	28	26	1			2
							31	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	251	1	5262	2	Y	4	24	1			3
							4	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
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-
08	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	54	1	1139	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
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-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	-0-					-0-

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

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
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									
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	177	1	3703	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	118	1	2473	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	115	1	2409	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3782	X	2475	-0-	-1307	-0-	113	1	2362	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

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

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

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									
08	3720 X	3112	-0-	-608	-0-	142	1	2968	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

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

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-
08	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	191	1	3994	2	Y	-0-					-0-

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

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									
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	120	1	2511	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

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-
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	80	1	1668	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 #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	171	1	3583	2	Y	149	214	1			27
							164	9									

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

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-
*08	3100	N	2590	-0-	-510	328	118	1	2472	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	95	1	1999	2	Y	-0-					-0-

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

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-
08	2914	N	2469	-0-	-445	-0-	113	1	2356	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	N	1212	-0-	-865	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	103	1	2149	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	2563	N	2238	-0-	-325	-0-	132	1	2106	2	Y	-0-					-0-

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

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-
08	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	125	1	2607	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

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									
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	169	1	3532	2	N	25	190	1			49
							28	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
*08	3100	N	7276	-0-	4176	5743	328	1	6862	2	Y	78	86	1			10
							86	9									

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

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									
08	7874	X	7781	-0-	-93	-0-	355	1	7420	2	N	5					84
							6	9									

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

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-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-

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

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-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

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

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
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					125

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					37

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

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-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

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

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

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

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

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-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					103

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

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
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					28

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

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-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	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

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
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					37

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					57

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

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
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					20

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

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
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					42

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

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-
08	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

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-
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	115196	X	NO RPT	-0-	-115196	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2016 - PLUGGED 06/23/16

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

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
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					57

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

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
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					95

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

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					53

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

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
08	78151 X	NO RPT	-0-	-78151	-0-					N	NO RPT					103

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

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
08	167865 X	NO RPT	-0-	-167865	-0-					N	NO RPT					185

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	188046 X	NO RPT	-0-	-188046	-0-					N	NO RPT					48

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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

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
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					10

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

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
08	180110 X	NO RPT	-0-	-180110	-0-					N	NO RPT					160

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

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-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					6

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
08	259532 X	250523	-0-	-9009	-0-	250523	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

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-
08	16616 X	16503	-0-	-113	-0-	302	1	16201	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

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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2852	X	644	-0-	-2208	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					28

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

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									
*08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	48	1	2846	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

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

03	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-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		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-
08	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

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-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		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-
08	0	N	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 #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
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-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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
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-
08	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
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-
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
08	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
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-
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-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 #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	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
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-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
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-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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-
08	0	N	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 #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	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-
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	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-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	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-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-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
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-
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-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
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-
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-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
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-
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-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
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-
*08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3038	N	2907	-0-	-131	-0-	2907	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

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-
*08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	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

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-
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	6944	X	4408	-0-	-2536	-0-	4408	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
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-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	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

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-
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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

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-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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
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-
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	2759	X	1294	-0-	-1465	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	7719	X	5616	-0-	-2103	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	6169	X	4994	-0-	-1175	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3131	X	1530	-0-	-1601	-0-	1530	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
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-
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	4929	X	2924	-0-	-2005	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	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

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-
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	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
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-
*08	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
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-
*08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	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

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-
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4048	X	1013	-0-	-3035	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	2604	N	1565	-0-	-1039	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	8370 X	4752	-0-	-3618	-0-	4752	2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-

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

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-
08	4712 X	3090	-0-	-1622	-0-	3090	2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	3918	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

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-
08	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

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-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3286	X	2607	-0-	-679	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

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-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	5146	X	5100	-0-	-46	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	4061 X	1348	-0-	-2713	-0-	1348	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

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-
*08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1240 X	918	-0-	-322	-0-	918	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

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-
*08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	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

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-
08	1302 N	805	-0-	-497	-0-	805	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	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

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-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1302	X	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

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

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	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
*07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	403 X	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	7378	X	2465	-0-	-4913	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	1550	X	901	-0-	-649	-0-	901	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

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

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-
08	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-			-0-

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

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-
*08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

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
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-			90

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

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-
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

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-
*08	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

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-
*08	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

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-
08	6014 X	5891	-0-	-123	-0-	5891 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216	X	1710	-0-	-2506	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

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-
*08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

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-
*08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

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-
*08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

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-
*08	3100	N	3924	-0-	824	824	3924	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

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-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	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

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-
*08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

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-
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

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-
*08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

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
08	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	4512	2			N	-0-					25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

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-
08	4030 X	2414	-0-	-1616	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

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-
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	217	X	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2387	N	1818	-0-	-569	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

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-
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

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-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

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-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

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-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
08	1364	X	1044	-0-	-320	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

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-
08	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

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-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
08	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

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-
*08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
*08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
*08	3013	X	2989	-0-	-24	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
08	1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

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-
*08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
*08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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

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-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	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

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-
*08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

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-
*08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1612 X	418	-0-	-1194	-0-	418	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
08	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
*08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
*08	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
*08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
*08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

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-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
08	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
08	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
08	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5766 X	4560	-0-	-1206	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
*08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
*08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
08	3999 X	3629	-0-	-370	-0-	3629	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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
08	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

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-
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
*08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

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-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
08	5549	X	3663	-0-	-1886	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

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-
*08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	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 #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

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-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
*08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
*08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
08	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2838	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 #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
*08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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

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-
*08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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

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-
*08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
*08	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
08	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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 #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 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
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-
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					22

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	X	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
08	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	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

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-
08	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
*08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
*08	3100	N	4709	-0-	1609	1609	4709	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
*08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
08	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
*08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

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-
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
*08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
08	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
*08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
*08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
*08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

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-
08	2170	X	1400	-0-	-770	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
08	5797	X	5094	-0-	-703	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
*08	3100	N	2620	-0-	-480	3661	2620	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
08	2170	X	1235	-0-	-935	-0-	1235	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

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-
08	1953	N	214	-0-	-1739	-0-	214	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

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-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

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-
08	5921 X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	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

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-
08	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
08	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
*08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
08	3441 X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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

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-
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

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-
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
*08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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

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-
*08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
08	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
*08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
*08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
*08	3100	N	2931	-0-	-169	1509	2931	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
*08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
08	5735	X	3585	-0-	-2150	-0-	3585	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 #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 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

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-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
08	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
*08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
*08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
*08	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14507 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
08	3038 N	2356	-0-	-682	-0-	2356 2		N	-0-			-0-

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

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
*08	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	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

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-
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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

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-
08	5859 X	4717	-0-	-1142	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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 #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
*08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
*08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
*08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
*08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
08	1860 X	1100	-0-	-760	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
08	4743 X	4040	-0-	-703	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
08	8215 X	2079	-0-	-6136	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
*08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

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-
08	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
*08	930	X	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
08	5146	X	4140	-0-	-1006	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
*08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
*08	3079	X	3019	-0-	-60	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
*08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
08	1953	X	577	-0-	-1376	-0-	577	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
08	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
08	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
08	5394	X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
08	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3895	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

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-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

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-
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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

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
*08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5301	2	13	9	N	12					219

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
08	4371	X	2515	-0-	-1856	-0-	2515	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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248	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

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-
08	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	1927	2		N	-0-			-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
*08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
*08	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	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

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-
*08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
08	5208 X	4883	-0-	-325	-0-	4883	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 #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
08	7471 X	5440	-0-	-2031	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
*08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	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 #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
08	5425 X	5423	-0-	-2	-0-	5423	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
*08	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
08	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
08	8959 X	5616	-0-	-3343	-0-	5616	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 #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
*08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
08	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
08	4867 X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
*08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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 #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
*08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
08	2170 X	1199	-0-	-971	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
*08	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
*08	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

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

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
*08	68422 X	68422	-0-	-0-	-0-	68422	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

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-
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
*08	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
*08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
*08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
08	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	4717	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 #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
08	3379 X	1975	-0-	-1404	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
08	7750 X	7384	-0-	-366	-0-	7384	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
*08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
*08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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 #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100 N	3660	-0-	560	560	3660	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
*08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
*08	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
08	8649 X	8000	-0-	-649	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
*08	5130 X	3202	-0-	-1928	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
*08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
*08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
08	7688	X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
08	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	2719	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 #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
08	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

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-
*08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
08	2542	N	2128	-0-	-414	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
*08	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
*08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
*08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
*08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-

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

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
*08	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
08	7657 X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

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-
08	5394 X	4860	-0-	-534	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
*08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
*08	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	6138 X	6055	-0-	-83	-0-	6055	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
08	3906 X	2637	-0-	-1269	-0-	2637	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
*08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
*08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
08	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
*08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
08	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

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-
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
08	11625	X	5768	-0-	-5857	-0-	5768	2		N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-					-0-

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

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
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
*08	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5857	2	36	9	N	33					153

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

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-
*08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
*08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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

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-
*08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
08	8215 X	7787	-0-	-428	-0-	7787	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
*08	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	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 #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4402 X	4160	-0-	-242	-0-	4160	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
*08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
*08	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
*08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	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

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-
08	8928 X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
*08	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
*08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	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 #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
*08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
*08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
*08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
*08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
08	7316 X	7161	-0-	-155	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
*08	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
*08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
*08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
*08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
08	4588 X	4393	-0-	-195	-0-	4393	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
*08	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
08	6696 X	6171	-0-	-525	-0-	6171	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 #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
*08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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

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-
*08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
08	7533	X	6687	-0-	-846	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
08	4495	X	3762	-0-	-733	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
*08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	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 #: 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
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-
*08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
08	4867	X	3298	-0-	-1569	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
08	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
08	6479	X	5177	-0-	-1302	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
*08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
08	3813	X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
08	8525	X	8174	-0-	-351	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. 501545
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	139	1	2906	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3449	-0-	349	349	3449	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
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	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
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
08	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

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
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

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
08	2201 X	1548	-0-	-653	-0-	94	1	1454	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

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
08	1178 X	1018	-0-	-160	-0-	62	1	956	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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
08	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	291	1	4501	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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	141	1	2179	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	X	1322	-0-	-538	-0-	80	1	1242	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	X	623	-0-	-214	-0-	38	1	585	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
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
08	1023	X	826	-0-	-197	-0-	50	1	776	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
08	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

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
08	961	X	660	-0-	-301	-0-	40	1	620	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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
08	1643	X	231	-0-	-1412	-0-	14	1	217	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

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
08	620 X	109	-0-	-511	-0-	23	1	86	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	620	1	3007	2	N	-0-					137

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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-
08	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
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
08	5797	X	5839	-0-	42 B	-2234	501	1	5338	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
08	3658	X	4163	-0-	505 B	-58313	357	1	3806	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
08	14973	X	2853	-0-	-12120 B	-285735	245	1	2608	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
*08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	30	1	319	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
*08	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	481	1	5131	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
08	16151	X	14124	-0-	-2027 B	-0-	1211	1	12913	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

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-
*08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	45	1	475	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
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-
08	3596	X	3405	-0-	-191 B	-0-	292	1	3113	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
*08	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	153	1	1632	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
08	2945	X	2794	-0-	-151 B	-0-	240	1	2554	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

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-
*08	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	123	1	1307	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

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-
08	1488	N	604	-0-	-884 B	-0-	52	1	552	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

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-
08	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	99	1	1059	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

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-
08	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	9	1	95	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
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-
*08	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	317	1	3379	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
08	21514	X	20088	-0-	-1426 B	-0-	20087	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

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-
08	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

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									
*08	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	98	1	2407	2	Y	-0-					3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	7130	X	5958	-0-	-1172	B	-0-	234	1	5724	2	Y	-0-					4

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
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									
08	8246	X	3795	-0-	-4451	B	-0-	149	1	3646	2	Y	-0-					3

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
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
08	4247	X	3319	-0-	-928	B	-0-	3319	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
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
08	4061	X	2572	-0-	-1489	B	-0-	2572	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
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
08	5611	X	4997	-0-	-614	B	-0-	4997	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
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-
08	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
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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

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
*08	1023	N	840	-0-	-183 B	-0-	840	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

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
*08	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
08	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

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
*08	1953	N	1782	-0-	-171 B	-0-	1782	3			N	-0-	1	5			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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
*08	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	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
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
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
*08	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	4767	3			N	-0-	1	5			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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
*08	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-	1	5			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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
*08	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-	1	5			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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
*08	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-	1	5			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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
*08	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	1565	3			N	-0-	1	5			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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
*08	1643	N	1065	-0-	-578 B	-0-	1065	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
08	620	N	422	-0-	-198 B	-0-	422	3			Y	-0-					-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
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
*08	4588 X	4519	-0-	-69 B	-0-	4519 3		N	-0-	1 5		-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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
*08	11563 X	8240	-0-	-3323 B	-0-	8240 3		Y	-0-	1 5		-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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
*08	3069 X	2826	-0-	-243 B	-0-	2826 3		Y	-0-	1 5		-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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
*08	14663 X	-0-	-0-	-14663 B	-0-			Y	-0-	1 5		-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
*08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
08	434 N	246	-0-	-188 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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
*08	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 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
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
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
*08	3751	X	3707	-0-	-44 B	-0-	3707	3			Y	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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
*08	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			Y	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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
*08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			Y	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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
*08	3534	X	2773	-0-	-761 B	-0-	2773	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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
*08	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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
*08	4278	X	1422	-0-	-2856 B	-0-	1422	3			Y	-0-	1	5			-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

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
*08	5412	X	5412	-0-	-0- B	-0-	513	1	4899	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
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
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
*08	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-	1	5			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9567	X	9567	-0-	-0- B	-0-	9567	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6843	X	6843	-0-	-0- B	-0-	6843	3			Y	-0-	1	5			27

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4402	X	4456	-0-	54 B	-159506	4456	3			Y	-0-	1	5			28

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			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 #: 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
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
*08	6076 X	5674	-0-	-402 B	-69074	5674	3			Y	-0-	1	5			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

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
*08	7130 X	2886	-0-	-4244 B	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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
*08	5704 X	5627	-0-	-77 B	-0-	5627	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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
*08	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6644	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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
*08	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-	1	5			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*08	3100 X	2653	-0-	-447 B	-0-	2653 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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
*08	7068 X	3696	-0-	-3372 B	-0-	3696 3		Y	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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
*08	6200 X	5664	-0-	-536 B	-0-	5664 3		Y	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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
*08	3095 X	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 3		Y	-0-	1 5		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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
*08	6727 X	6584	-0-	-143 B	-0-	6584 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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
*08	5736 X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736 3		Y	-0-	1 5		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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
*08	3348 X	2801	-0-	-547 B	-0-	2801 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
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
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-
*08	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

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
*08	3224 X	2323	-0-	-901 B	-0-	2323 3		N	-0-	1 5		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

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
*08	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	5836 3		N	-0-	1 5		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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
*08	4371 X	4004	-0-	-367 B	-0-	4004 3		N	-0-	1 5		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
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
*08	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		Y	-0-	1 5		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

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
*08	4495 X	4094	-0-	-401 B	-0-	4094 3		N	-0-	1 5		-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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
*08	4061 X	3936	-0-	-125 B	-0-	3936 3		N	-0-	1 5		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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
*08	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

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
*08	7931 X	7931	-0-	-0- B	-0-	7931 3		Y	-0-	1 5		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

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
*08	5394 X	5047	-0-	-347 B	-0-	5047 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

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
*08	11005 X	9115	-0-	-1890 B	-0-	9115 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

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
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
*08	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 3		N	-0-	1 5		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	4030	X	3407	-0-	-623 B	-0-	3407 3		N	-0-	1 5		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	5735	X	3337	-0-	-2398 B	-0-	3337 3		N	-0-	1 5		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3		N	-0-	1 5		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246 3		N	-0-	1 5		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	4371	X	2205	-0-	-2166 B	-0-	2205 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

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
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
*08	3689 X	2300	-0-	-1389 B	-13962	2300	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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
*08	3441 X	3437	-0-	-4 B	-0-	3437	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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
08	25606 X	16056	-0-	-9550 B	-0-	16056	3			N	-0-	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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
*08	7715 X	7715	-0-	-0- B	-0-	7715	3			N	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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
*08	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	4510	3			Y	-0-	1	5			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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									
*08	4028 X	2398	-0-	-1630 B	-0-	448	1	1950	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

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
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
*08	5859	X	4871	-0-	-988 B	-0-	4871	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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
*08	6913	X	4598	-0-	-2315 B	-0-	4598	3			N	-0-	1	5			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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
*08	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3			N	-0-	1	5			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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
*08	403	N	436	-0-	33 B	-715545	436	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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
*08	2170	N	985	-0-	-1185 B	-0-	985	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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
*08	6320	X	6320	-0-	-0- B	-0-	6320	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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
*08	5933	X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	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

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
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
*08	4588	X	4543	-0-	-45 B	-0-	4543	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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
*08	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3			N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

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
*08	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-	1	5			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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
*08	5549	X	5175	-0-	-374 B	-0-	5175	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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
*08	3131	X	2353	-0-	-778 B	-0-	2353	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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
*08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	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
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
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									
*08	7874 X	5224	-0-	-2650 B	-0-	975	1	4249	3	N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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
*08	7165 X	7165	-0-	-0- B	-0-	7165	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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
*08	4154 X	4052	-0-	-102 B	-0-	4052	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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
*08	6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	6772	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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
*08	4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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
*08	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-	1	5			29

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
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
*08	6324	X	5793	-0-	-531 B	-0-	5793	3			N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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
*08	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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
*08	1550	N	1067	-0-	-483 B	-0-	1067	3			N	-0-	1	5			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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
*08	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

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
*08	6589	X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	3			N	-0-	1	5			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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
*08	5652	X	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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
*08	T. A.		205	-0-	205 B	205	205	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 #: 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
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
*08	7842	X	7842	-0-	-0- B	-0-	7842	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4774	X	4646	-0-	-128 B	-0-	4646	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6324	X	6071	-0-	-253 B	-0-	6071	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7068	X	5930	-0-	-1138 B	-0-	5930	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8119	X	8119	-0-	-0- B	-0-	8119	3			N	-0-	1	5			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	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
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
*08	930	N	798	-0-	-132 B	-0-	798	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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
*08	5735	X	4953	-0-	-782 B	-0-	4953	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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
*08	8056	X	8056	-0-	-0- B	-0-	8056	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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
*08	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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
*08	2077	X	635	-0-	-1442 B	-0-	635	3			Y	-0-					1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

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
*08	6293	X	5927	-0-	-366 B	-0-	5927	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 #: 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
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
*08	7629	X	7629	-0-	-0- B	-0-	7629	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	13454	X	12880	-0-	-574 B	-0-	12880	3			N	-0-	1	5			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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-
08	8711	X	7986	-0-	-725 B	-0-	7986	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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

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	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1659	-0-	-321	B	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*08	2888	N	2888	-0-	-0-	B	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

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	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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	4132	X	4132	-0-	-0-	B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*08	4583	X	4583	-0-	-0-	B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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									
08	1829	N	1579	-0-	-250	B	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-					229

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

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
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	B	-0-	3999	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
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-
08	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
*08	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
08	4867	X	3661	-0-	-1206 B	-0-	694	1	2967	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
*08	4531	X	4531	-0-	-0- B	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

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-
*08	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	88	1	2884	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

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
08	310	N	625	-0-	315 B	-22430	625	2			N	-0-	156	1			11

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
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-
08	558	N	198	-0-	-360 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

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
08	620	N	2884	-0-	2264 B	-49686	2884	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
*08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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-
*08	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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-
08	0	X	2983	-0-	2983 B	-7594	2983	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
08	1984	X	3470	-0-	1486 B	-38619	3470	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
08	1023	X	1346	-0-	323 B	-111083	1346	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
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-
08	0 X	6242	-0-	6242 B	-4361	6242	2		N	-0-			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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-
*08	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
*08	2376 X	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
*08	10693 X	10693	-0-	-0- B	-0-	10693	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
08	5704 X	5380	-0-	-324 B	-0-	5380	2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
08	3379 X	3097	-0-	-282 B	-0-	3097	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
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-
08	1519 N	1548	-0-	29 B	-6468	1548	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
*08	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
*08	5181 X	5181	-0-	-0- B	-0-	5181	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
*08	4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
08	3255 X	2792	-0-	-463 B	-9483	2792	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
08	7285 X	6212	-0-	-1073 B	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
08	13547 X	12237	-0-	-1310 B	-0-	12237	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4619 X	3460	-0-	-1159 B	-0-	3460 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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
*08	2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 2		N	-0-			13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
08	8959 X	8649	-0-	-310 B	-0-	8595 2	54 9	N	49			69

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
08	3534 X	59	-0-	-3475 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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
*08	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2		N	-0-			60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
08	4402 X	3985	-0-	-417 B	-0-	3985 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
08	3937 X	2171	-0-	-1766 B	-0-	2171 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1085 X	7640	-0-	6555	B	-6567	7640	2		N	-0-			47

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
*08	9242 X	9242	-0-	-0-	B	-0-	9242	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
*08	5541 X	5541	-0-	-0-	B	-0-	5541	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
*08	2599 N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
08	3596 X	2909	-0-	-687	B	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
08	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335	2		N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
*08	3982 X	3982	-0-	-0-	B	-0-	3982	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 #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5191 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
*08	7762 X	7762	-0-	-0- B	-0-	7762 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
08	5580 X	4987	-0-	-593 B	-0-	4987 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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
*08	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 2		N	-0-			17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
08	837 N	739	-0-	-98 B	-0-	739 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
08	6262 X	6220	-0-	-42 B	-0-	6220 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
08	5735 X	4635	-0-	-1100 B	-0-	4635 2		N	-0-			93

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1798 N	527	-0-	-1271 B	-0-	527 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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-
*08	2351 X	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

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-
08	2325 X	2047	-0-	-278 B	-0-	2047 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
*08	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
08	3100 X	2378	-0-	-722 B	-0-	2378 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
08	4061 X	3742	-0-	-319 B	-0-	3742 2		N	-0-			99

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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
*08	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-			166

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	8749 X	8749	-0-	-0- B	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
*08	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
*08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
*08	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
*08	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
08	0 X	4401	-0-	4401 B	-126792	4401	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
*08	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852 X	2823	-0-	-29 B	-0-	2823	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

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-
*08	5981 X	5981	-0-	-0- B	-0-	5981	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
08	713 X	9730	-0-	9017 B	-21417	9730	2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
08	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

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
08	3999 X	2872	-0-	-1127 B	-0-	2872	2		N	-0-			41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
08	0 X	4099	-0-	4099 B	-31657	4099	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

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-
*08	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	7383	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	6058	-0-	-328 B	-0-	252 1 213 9	5593 2	N	194	184 1		70
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
*08	6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	266 1	5913 2	N	-0-			70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
*08	4723 X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723 2		N	-0-			42

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
*08	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3241 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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
08	32674 X	3462	-0-	-29212 B	-0-	3462 2		N	-0-			90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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-
08	3472 X	5134	-0-	1662 B	-10885	5134 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
08	6696 X	6023	-0-	-673 B	-0-	6023 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 #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3877 X	4804	-0-	927 B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
*08	886 X	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
*08	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6234	2			N	-0-					22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
*08	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
08	6634 X	5691	-0-	-943 B	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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-
08	0 X	3977	-0-	3977 B	-5051	3977	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
08	3937 X	6831	-0-	2894 B	-26641	6831	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 #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	14190 X	14190	-0-	-0- B	-0-	14190	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
*08	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
*08	10688 X	10688	-0-	-0- B	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
08	0 X	8468	-0-	8468 B	-65064	8468	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
*08	6197 X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
*08	4914 X	6252	-0-	1338 B	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
*08	5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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
*08	1948 X	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	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

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-
08	0 X	8988	-0-	8988 B	-1244	8988	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
*08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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-
*08	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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-
08	0 X	9735	-0-	9735 B	-75274	9735	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
*08	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	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 #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2139 X	4635	-0-	2496 B	-38618	4635	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
*08	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
08	8618 X	6919	-0-	-1699 B	-0-	6919	2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
*08	7835 X	7835	-0-	-0- B	-0-	7835	2		N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
*08	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
08	0 X	6936	-0-	6936 B	-8356	6936	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
08	0 N	2385	-0-	2385 B	-2397	2385	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3627 X	3775	-0-	148 B	-653909	3775	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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
08	2852 X	2241	-0-	-611 B	-0-	2241	2			N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
*08	7070 X	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	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

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-
08	6603 X	6245	-0-	-358 B	-41753	6245	2			N	-0-					-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
08	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
08	4123 X	4093	-0-	-30 B	-0-	4093	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
*08	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	4987	2			N	-0-					60

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5119 X	5119	-0-	-0- B	-0-	5119 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
08	2201 X	1589	-0-	-612 B	-0-	1589 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
*08	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	3930 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
08	0 X	6174	-0-	6174 B	-22677	6174 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
08	0 X	7460	-0-	7460 B	-20054	7460 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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-
08	2635 X	5075	-0-	2440 B	-23242	5075 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
*08	7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	7277 2		N	-0-			50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	15580	X	15580	-0-	-0-	B	-0-	15580	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	B	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
08	5177	X	5037	-0-	-140	B	-5488	5037	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
08	8525	X	7297	-0-	-1228	B	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
08	3379	X	3133	-0-	-246	B	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	B	-0-	6163	2			N	-0-					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
08	4805	X	11845	-0-	7040	B	-15814	11845	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
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
*08	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 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

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-
08	7657 X	7566	-0-	-91 B	-40064	7566 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
*08	11009 X	11009	-0-	-0- B	-0-	11009 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
08	1643 X	3390	-0-	1747 B	-16983	3390 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

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-
08	5394 X	5034	-0-	-360 B	-0-	5034 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
*08	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
08	4340 X	3421	-0-	-919 B	-0-	3421 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
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
08	31 X	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
08	0 X	2824	-0-	2824 B	-12390	2824	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
*08	9429 X	9429	-0-	-0- B	-0-	9429	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
*08	9233 X	9233	-0-	-0- B	-0-	9233	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

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-
08	5239 X	5090	-0-	-149 B	-59675	5090	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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-
*08	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
08	8091 X	7644	-0-	-447 B	-60608	7644	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8277 X	6761	-0-	-1516 B	-0-	6761	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
08	434 X	8856	-0-	8422 B	-425895	8856	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
*08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
08	0 N	1955	-0-	1955 B	-5697	1955	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
08	4588 X	4810	-0-	222 B	-12071	4810	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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-
*08	8429 X	8429	-0-	-0- B	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

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-
*08	12613 X	12613	-0-	-0- B	-0-	12613	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 #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5115 X	7485	-0-	2370 B	-170027	7485	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
*08	3681 X	6800	-0-	3119 B	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
*08	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
08	0 X	10565	-0-	10565 B	-39382	10565	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
*08	2387 X	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
*08	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
*08	5498 X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	33102 X	34175	-0-	1073 B	-0-	34175	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
08	2759 X	4775	-0-	2016 B	-187844	4775	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
08	7967 X	2805	-0-	-5162 B	-0-	2805	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
08	7533 X	15054	-0-	7521 B	-500410	15054	2		N	-0-			7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
*08	2866 N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
*08	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9620	X	9620	-0-	-0- B	-0-	218	1	9402	2	N	-0-					100

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
*08	10123	X	10123	-0-	-0- B	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
08	2046	X	8219	-0-	6173 B	-37199	8219	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
08	9858	X	5601	-0-	-4257 B	-30133	5601	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
*08	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	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
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-
08	7316	X	5035	-0-	-2281	B	-25488	5035	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
*08	9624	X	9624	-0-	-0-	B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
08	12865	X	10733	-0-	-2132	B	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	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 #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
*08	5729 X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
*08	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
08	9114 X	4747	-0-	-4367 B	-11181	4747	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
*08	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
08	2449 X	4551	-0-	2102 B	-93307	4551	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
*08	9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084	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 #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	42439 X	37998	-0-	-4441 B	-0-	37968 2	30 9	N	27	86 1		18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
08	1674 X	14099	-0-	12425 B	-985	14099 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
*08	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	14680 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
08	4836 X	4610	-0-	-226 B	-0-	4610 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
*08	7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7795 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
08	115568 X	109166	-0-	-6402 B	-0-	109166 2		N	-0-			19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
08	23436 X	342	-0-	-23094 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
*08	44312 X	44312	-0-	-0- B	-0-	44312	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
*08	6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
08	21731 X	33520	-0-	11789 B	-110043	33520	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
08	10881 X	8571	-0-	-2310 B	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
*08	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	172	1	3892	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
08	32209 X	22185	-0-	-10024 B	-0-	22185	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
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-
08	0	X	8085	-0-	8085 B	-188134	8085	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
*08	10934	X	10934	-0-	-0- B	-0-	10934	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
08	31031	X	27739	-0-	-3292 B	-61713	27739	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
08	15221	X	27413	-0-	12192 B	-207154	27413	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
08	70959	X	64041	-0-	-6918 B	-0-	64041	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
*08	9885	X	9885	-0-	-0- B	-0-	9885	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
*08	10971	X	10971	-0-	-0- B	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	19379	X	19379	-0-	-0- B	-0-	19379	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
*08	31339	X	31339	-0-	-0- B	-0-	31339	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
*08	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	2			N	-0-					47

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
*08	4146	X	4146	-0-	-0- B	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
*08	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
08	51956	X	50678	-0-	-1278 B	-0-	50630	2	48	9	N	44	116	1			17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
08	23901	X	22415	-0-	-1486 B	-321845	22415	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 #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	X	3	-0-	-1237	B	-173392	3	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
08	62000	X	55099	-0-	-6901	B	-0-	55031	2	68	9	N	62	65	1			17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
*08	24959	X	24959	-0-	-0-	B	-0-	24959	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

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-
08	28427	X	16485	-0-	-11942	B	-0-	16485	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
*08	26872	X	26872	-0-	-0-	B	-0-	26872	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
08	21390	X	17003	-0-	-4387	B	-0-	17003	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

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-
08	57071	X	44384	-0-	-12687	B	-0-	44384	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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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
*08	5549 X	4636	-0-	-913	-0-	4636	3			N	-0-	1	5			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

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	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					42
08	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1220	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

03	372 N	329	-0-	-43	-0-	8 4	1 9	317	2	Y	4	5	1			3
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	7 2	1 9	274	2	Y	2	2	1			3
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	8 3	1 9	297	2	Y	3	3	1			3
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	8 3	1 9	309	2	Y	3	3	1			3
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	7 4	1 9	250	2	Y	4	3	1			4
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	306	2	Y	2	3	1			3

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

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
08	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	1	19

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

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
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			32

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

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
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

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
*08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2642	2	21	9	N	19				39

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1677	2	109	9	N	99	101	1		28

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	272	2	18	9	N	16					38

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2026	2	34	9	N	31	55	1			20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	2	30	9	N	27					45

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
*08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5778	2	26	9	Y	24	54	1			11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2		N	-0-		57

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			118

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
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
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

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
*08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5258	2	80	9	N	73	171	1			17

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

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
08	4681 X	2699	-0-	-1982	-0-	2699	2			N	-0-					17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	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-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	714					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

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
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
*08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4454	3	46	9	Y	42	173	1			63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	3			Y	-0-					185

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
08	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					42

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	N	4					74

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
*08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					97

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					81

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	3	6	9	N	5					114

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
08	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	2565	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
*08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2917	3	4	9	N	4					86

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2737	3	29	9	N	26					175

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	3	9	9	N	8					67

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
*08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	3	11	9	N	10					129

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
*08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	3	11	9	N	10					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
08	1054 N	777	-0-	-277	-0-	747	3	30	9	N	27					170

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					72

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	22993	3	386	9	N	351	366	1			203

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1587	3	44	9	N	40					126

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	3	3	9	N	3					119

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	3	3	9	N	3					104

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	9	N	1					97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	3	3	9	N	3					51

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
08	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	1454	3	6	9	N	5					81

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2925	3	13	9	N	12					82

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
08	3441	X	2757	-0-	-684	-0-	2757	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2896	3	11	9	N	10					69

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
08	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	3461	3			N	-0-					47

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
08	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			N	-0-					136

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15686	X	11852	-0-	-3834	-0-	11772	3	80	9	N	73	180	1			57

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
08	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2014	3	6	9	N	5					132

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
08	9486	X	7897	-0-	-1589	-0-	7866	3	31	9	N	28					178

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
08	12865	X	11990	-0-	-875	-0-	11936	3	54	9	N	49					193

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
08	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	3434	3	17	9	N	15					97

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			Y	-0-	1	5			21

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	1	5			77

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			Y	-0-	1	5			25

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

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-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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
*08	5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	3			Y	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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
*08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-	1	5			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
*08	SWR 10	635	-0-	635	31204	635	3	N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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								
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	1	2	1		1
							1	9								

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
08	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	366	1	3127	2	Y	20	39	1			30
						22	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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-
08	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	83	1	2650	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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-
*08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	73	1	2351	2	Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	188	1	7398	2	Y	59	68	1			26
							65	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

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									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

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									
*08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	94	1	3030	2	Y	37	176	1			-0-
							41	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	22	30	1			30

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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
08	3255 X	1356	-0-	-1899	-0-	1347	2	9	9	Y	8	32	1			17

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
08	3999 X	1802	-0-	-2197	-0-	1791	2	11	9	Y	10	30	1			18

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
08	4743 X	3810	-0-	-933	-0-	3787	2	23	9	Y	21	46	1			36

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
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									
*08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	98	1	3855	2	Y	33	39	1			21
							36	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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									
08	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	153	1	5993	2	Y	55	63	1			146
							61	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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
08	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

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
08	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	1814	2			N	-0-					299

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-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
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-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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
08	2170 N	1516	-0-	-654	-0-	1516	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

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
08	2976 X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2			N	-0-					87

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54					114

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					110

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
*08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2825	2	54	9	N	49	90	1			17

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
08	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1518	2	30	9	N	27	61	1			20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
08	465	X	53	-0-	-412	-0-	53	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
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
08	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5229	2	9	9	N	8					147

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
08	5301 X	5240	-0-	-61	-0-	5240	2			N	-0-					20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
*08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3817	2	30	9	N	27	71	1			21

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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
*08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
*08	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

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
08	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	1273	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					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
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-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

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
*08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					147

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-
08	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

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									
*08	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	304	1	6760	2	N	72					105
						79	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
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-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					13

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	133	1	2551	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
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-
08	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

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
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					68

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

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
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	N	10					128

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					122

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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
08	14B2 EXT		-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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5848	2	26	9	Y	24	54	1			13

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			102

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

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
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	218	1	3728	2	N	-0-					167

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
*08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					89

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
08	744 N	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	DELQ PR	33557	-0-	33557	33557	33557	2			N	-0-			-0-
*08	58034 X	24477	-0-	-33557	-0-	24414	2	63	9	N	57			57

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

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-
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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

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	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					60
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					60

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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	520	-0-	-162	-0-	520	2			Y	-0-					110
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					110

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					20
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	4898 #	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			-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

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-
08	1023 #	1014	-0-	-9	-0-	1014	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

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
08	43183 X	37581	-0-	-5602	-0-	37579	3	2 9	N	2	3	1		-0-

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
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									
*08	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	1032	1	17166	3	N	-0-	1	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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
*08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	1	5			-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

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
*08	59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	59783	3	4	9	N	4	4	1			1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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
08	26722 X	26604	-0-	-118	-0-	26603	3	1	9	N	1	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
08	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			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

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	Y	-0-			29
*01	1426 N	52	-0-	-1374	-0-	13	1	39	2	Y	-0-			29
*02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-			29
*03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			29
*04	3000 N	5587	-0-	2587	2587	745	1	4842	2	Y	-0-			29
*05	3100 N	4890	-0-	1790	4377	917	1	3963	2	Y	9			38
						10	9							
*06	3000 N	3845	-0-	845	5222	728	1	3117	2	Y	-0-			38
*07	8384 X	3162	-0-	-5222	-0-	684	1	2478	2	Y	-0-			38
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	3845	748	1	3097	2	Y	-0-			38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

*12	3100 N	3705	-0-	605	3788	804	1	2900	2	Y	1			48
						1	9							
*01	3100 N	3371	-0-	271	4059	857	1	2514	2	Y	-0-			48
*02	2900 N	3284	-0-	384	4443	765	1	2519	2	Y	-0-			48
*03	8440 X	3997	-0-	-4443	-0-	931	1	3066	2	Y	-0-			48
*04	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	238	1	1544	2	Y	-0-			48
*05	2573 X	1680	-0-	-893	-0-	316	1	1364	2	Y	-0-			48
*06	2490 X	1929	-0-	-561	-0-	365	1	1564	2	Y	-0-			48
*07	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	391	1	1416	2	Y	-0-			48
08	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	344	1	1424	2	Y	-0-			48

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

*09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	-0-			-0-
*10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1862	2	Y	-0-			-0-
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	418	1	1628	2	Y	-0-			-0-
*12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	470	1	1695	2	Y	-0-			-0-
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	523	1	1532	2	Y	-0-			-0-
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-
08	DLQ G-10	1775	-0-	1775	1775	345	1	1430	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	242	1	5094	2	N	-0-					-0-
*10	3751	X	2559	-0-	-1192	-0-	34	1	2525	2	N	-0-					-0-
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	796	1	3103	2	N	-0-					-0-
*12	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	648	1	2336	2	N	-0-					-0-
*01	4030	X	2766	-0-	-1264	-0-	703	1	2063	2	N	-0-					-0-
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-
08	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	462	1	1915	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	122	1	2571	2	N	14					84
							15	9									
*10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	33	1	2492	2	N	1					85
							1	9									
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	556	1	2166	2	N	-0-					85
*12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	789	1	2844	2	N	14					99
							15	9									
*01	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	683	1	2003	2	N	-0-					99
*02	2639	X	2101	-0-	-538	-0-	490	1	1611	2	N	-0-					99
*03	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	713	1	2348	2	N	-0-					99
*04	3540	X	2346	-0-	-1194	-0-	313	1	2032	2	N	1					100
							1	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									
08	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	473	1	1962	2	N	-0-	94	1			21

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

*09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					72
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	-0-					72
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	534	1	2080	2	Y	-0-					72
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	462	1	1664	2	Y	-0-					72
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	521	1	1527	2	Y	-0-					72
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
08	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	1604	312	1	1292	2	Y	-0-					72

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	46	1	967	2	N	-0-			50
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	11	1	866	2	N	-0-			50
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	2	N	-0-			50
*12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	97	1	351	2	N	-0-			50
*01	868	N	837	-0-	-31	-0-	213	1	624	2	N	-0-			50
*02	754	N	621	-0-	-133	-0-	145	1	476	2	N	-0-			50
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	2	N	-0-			50
*04	810	N	772	-0-	-38	-0-	103	1	669	2	N	-0-			50
*05	651	N	480	-0-	-171	-0-	90	1	390	2	N	-0-			50
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	2	N	-0-			50
*07	806	N	374	-0-	-432	-0-	81	1	293	2	N	-0-			50
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	74	1	306	2	N	-0-			50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	2	Y	-0-			21
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2235	2	Y	-0-			21
*11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	562	1	2191	2	Y	-0-			21
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	554	1	1995	2	Y	5			26
							6	9							
*01	3100	N	4116	-0-	1016	1016	1042	1	3055	2	Y	17			43
							19	9							
*02	2813	N	1797	-0-	-1016	-0-	419	1	1378	2	Y	-0-			43
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	-0-			43
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	362	1	2352	2	Y	-0-			43
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	470	1	2029	2	Y	-0-			43
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	530	1	2270	2	Y	-0-			43
*07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	598	1	2166	2	Y	-0-			43
08	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	1580	307	1	1273	2	Y	-0-			43

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2640	X	1767	-0-	-873	-0-	80	1	1687	2	N	-0-			61
*10	2728	X	114	-0-	-2614	-0-	1	1	113	2	N	-0-			61
*11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			61
*12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			61
*01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			61
*02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-			61
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			61
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					48
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	1108	2	N	-0-					48
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	249	1	969	2	N	-0-					48
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	224	1	808	2	N	-0-					48
*01	1023	N	696	-0-	-327	-0-	177	1	519	2	N	-0-					48
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									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	221	1	915	2	N	-0-	51	1			12

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	339	1	7149	2	N	1					14
							1	9									
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					14
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	1114	1	4343	2	N	3					17
							3	9									
12	6324	X	3096	-0-	-3228	-0-	672	1	2424	2	N	-0-					17
*01	6324	X	3725	-0-	-2599	-0-	946	1	2773	2	N	5					22
							6	9									
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									
08	3689	X	988	-0-	-2701	-0-	192	1	796	2	N	-0-	24	1			21

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3630	X	2519	-0-	-1111	-0-	114	1	2404	2	N	1					45
							1	9									
*10	3317	X	2161	-0-	-1156	-0-	28	1	2125	2	N	7					52
							8	9									
*11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	498	1	1940	2	N	-0-					52
*12	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	501	1	1805	2	N	5					57
							6	9									
*01	2542	X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-					57
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
*08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2253	2	N	2	57	1			25
							2	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

*09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					18
10	713	X	669	-0-	-44	-0-	9	1	660	2	N	-0-					18
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	126	1	491	2	N	-0-					18
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	151	1	542	2	N	-0-					18
01	682	X	676	-0-	-6	-0-	172	1	504	2	N	-0-					18
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
*08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	153	1	632	2	N	-0-					18

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					18
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	14	1	1063	2	Y	-0-					18
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	305	1	1188	2	Y	-0-					18
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	317	1	1141	2	Y	-0-					18
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	357	1	1047	2	Y	-0-					18
*02	1537	X	1444	-0-	-93	-0-	336	1	1108	2	Y	-0-					18
*03	1643	X	1325	-0-	-318	-0-	308	1	1015	2	Y	2					20
							2	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
08	DLQ G-10		852	-0-	852	852	165	1	687	2	Y	-0-					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
*09	510	N	283	-0-	-227	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			9
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-			9
*11	720	N	473	-0-	-247	-0-	97	1	376	2	Y	-0-			9
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-			9
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-			9
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-			9
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	2	Y	-0-			9
*07	713	N	656	-0-	-57	-0-	142	1	514	2	Y	-0-			9
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	197	1	815	2	Y	-0-			9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	N	-0-			21
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-			21
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	288	1	1122	2	N	3			24
							3	9							
12	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	252	1	910	2	N	2			26
							2	9							
*01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	355	1	1040	2	N	4			30
							4	9							
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							
08	1209	X	914	-0-	-295	-0-	178	1	736	2	N	-0-			44

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2310	X	29	-0-	-2281	-0-	1	1	28	2	N	-0-			14
*10	1457	X	76	-0-	-1381	-0-	1	1	75	2	N	-0-			14
*11	660	X	109	-0-	-551	-0-	22	1	87	2	N	-0-			14
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-			14
*01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-			14
*02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	2	N	-0-			14
*03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	N	-0-			14
*04	120	X	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	2	N	-0-			14
*05	186	X	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-			14
*06	180	X	53	-0-	-127	-0-	10	1	43	2	N	-0-			14
*07	186	X	64	-0-	-122	-0-	14	1	50	2	N	-0-			14
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	-0-			14

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	N	-0-					37
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	N	11					48
							12	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	496	1	1935	2	N	-0-					48
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	-0-					48
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	622	1	1824	2	N	19					67
							21	9									
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									
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	431	1	1784	2	N	-0-					91

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	N	40					154
							44	9									
10	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	17	1	1286	2	N	1					155
							1	9									
11	1380	X	1206	-0-	-174	-0-	246	1	960	2	N	-0-					155
12	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	253	1	910	2	N	43	169	1			29
							47	9									
*01	1922	X	1215	-0-	-707	-0-	309	1	906	2	N	-0-					29
*02	1798	X	1155	-0-	-643	-0-	269	1	886	2	N	-0-					29
*03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	306	1	1008	2	N	-0-					29
*04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	-0-					29
*05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	N	-0-					29
*06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	326	1	1395	2	N	-0-					29
*07	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	239	1	865	2	N	-0-					29
08	1953	X	1459	-0-	-494	-0-	282	1	1171	2	N	5					34
							6	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

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
08	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

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									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	7					161
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	992	N	773	-0-	-219	-0-	41	1	732	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
*09	2668		-0-	-0-	-2668 B	9934					Y	-0-					26
*10	7750	N	3798	-0-	-3952 B	5982	50	1	3748	2	Y	-0-					26
*11	7500	N	3756	-0-	-3744 B	2238	767	1	2989	2	Y	-0-					26
*12	5524	N	3286	-0-	-2238 B	-0-	709	1	2554	2	Y	21					47
							23	9									
*01	3813	N	3110	-0-	-703 B	-0-	786	1	2305	2	Y	17					64
							19	9									
*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	1645	-0-	-52 B	-0-	309	1	1334	2	Y	2					86
							2	9									
*06	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	406	1	1739	2	Y	9					95
							10	9									
*07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	244	1	881	2	Y	-0-					95
08	DLQ	G-10	1464	-0-	1464 B	1464	284	1	1178	2	Y	2					97
							2	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1464

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

*10	DLQ	G-10	61	-0-	61 B	61	1	1	60	2	N	-0-					19
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	61					N	-0-					19
*12	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	109	10	1	38	2	N	-0-					19
*01		163 N	54	-0-	-109 B	-0-	14	1	40	2	N	-0-					19
*02		58	69	-0-	11 B	11	16	1	53	2	N	-0-					19

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11

*03		101 N	90	-0-	-11 B	-0-	21	1	69	2	N	-0-					19
*04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	10	1	68	2	N	-0-					19
*05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	N	-0-					19
*06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	12	1	51	2	N	-0-					19
*07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	14	1	48	2	N	-0-					19
*08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	12	1	48	2	N	-0-					19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3692	-0-	-0-	-3692 B	-4181					N	3					110
*10	6096	6726	-0-	630 B	-3551	88	1	6619	2	N	17					127
						19	9									
*11	8550	11709	-0-	3159 B	-392	2386	1	9300	2	N	21					148
						23	9									
*12	0	10605	-0-	10605 B	10213	2298	1	8283	2	N	22					170
						24	9									
*01	5373	3864	-0-	-1509 B	8704	978	1	2869	2	N	15	168	1			17
						17	9									
*02	15199 R	6495	-0-	-8704 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	2316	-0-	-5663 B	-7128	308	1	2002	2	N	5					55
						6	9									
*05	9424	1637	-0-	-7787 B	-14915	308	1	1329	2	N	-0-					55
*06	5501	1390	-0-	-4111 B	-19026	263	1	1127	2	N	-0-					55
*07	892	988	-0-	96 B	-18930	214	1	774	2	N	-0-					55
08	DLQ G-10	1423	-0-	1423 B	-17507	275	1	1142	2	N	5					60
						6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17507																

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
08	0	-0-	-0-	-0- B	192419					N	-0-					69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 192419																

SM ENERGY COMPANY 788997
WILSON WELL #: 14 RRCID -> 268537 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6616 - 6739

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-
08	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
*09	8931	9183	-0-	252	252	414	1	8734	2	N	32					102
						35	9									
10	7657 #	2463	-0-	-5194	-0-	32	1	2417	2	N	13					115
						14	9									
11	7560 #	64	-0-	-7496	-0-	13	1	51	2	N	-0-					115
12	8370	13	-0-	-8357	-0-	3	1	10	2	N	-0-					115
*01	8370	47	-0-	-8323	-0-	12	1	35	2	N	-0-					115
*02	377	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					115
*03	403	13	-0-	-390	-0-	3	1	10	2	N	-0-					115
*04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
*05	749	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					115
*06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	434	1	1860	2	N	13					128
						14	9									
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	515	1	1864	2	N	25					153
						28	9									
*08	3100 N	3112	-0-	12	12	601	1	2490	2	N	19	126	1			46
						21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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
08	DLQ G-10	-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
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	80	1	1687	2	Y	-0-					8
*10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	13	1	998	2	Y	-0-					8
*11	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	215	1	838	2	Y	-0-					8
*12	1426 N	494	-0-	-932	-0-	107	1	387	2	Y	-0-					8
*01	1023 N	416	-0-	-607	-0-	106	1	310	2	Y	-0-					8
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	133	-0-	-257	-0-	18	1	115	2	Y	-0-					8
*05	527 N	276	-0-	-251	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					8
*06	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					8
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	330	-0-	330	330	64	1	266	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

*09	2010 X	1399	-0-	-611	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*10	2077 N	1033	-0-	-1044	-0-	14	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	3475	-0-	375	375	755	1	2720	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2889	-0-	-211	164	735	1	2154	2	Y	-0-					-0-
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-
08	DLQ G-10	2269	-0-	2269	2269	441	1	1828	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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									
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	1260	2	N	-0-					8

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

*09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	224	1	4713	2	N	-0-					13
*10	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	48	1	3650	2	N	-0-					13
*11	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	591	1	2304	2	N	-0-					13
*12	4960 X	2405	-0-	-2555	-0-	522	1	1883	2	N	-0-					13
*01	4960 X	3146	-0-	-1814	-0-	800	1	2346	2	N	-0-					13
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
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	584	1	2421	2	N	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1770	X	20	-0-	-1750	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
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-
*08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	483	1	2000	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					60

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
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	2	N	-0-					51
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2414	2	N	-0-					51
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	458	1	1784	2	N	-0-					51
*12	2697	N	1866	-0-	-831	-0-	405	1	1461	2	N	-0-					51
*01	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	570	1	1671	2	N	-0-					51
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
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	350	1	1447	2	N	-0-					51

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

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
*08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	3			N	-0-			1

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
08	5208 X	4639	-0-	-569	-0-	4639	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
08	6324 X	6146	-0-	-178	-0-	6146	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
08	15066	X	13808	-0-	-1258	-0-	13808	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
08	25482	X	24682	-0-	-800	-0-	24682	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

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-
08	4278	X	2645	-0-	-1633	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

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	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*07	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
*08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
08	9703 X	9214	-0-	-489	-0-	9214	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

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-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
*08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10537	3	22	9	N	20					127

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

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
08	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	1191	2	36	9	Y	33					82

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3348	#	-0-	-0-	-3348	-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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

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
08	9238	#	8553	-0-	-685	-0-	8550	2	3	9	N	3					145

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

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-
08	3255 X	1663	-0-	-1592	-0-	1663	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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
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
08	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	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

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
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-			16

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
*08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
*08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
*08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	1550	X	2663	-0-	1113	B	-42360	2663	2	N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
08	1891	N	1812	-0-	-79	B	-20671	1812	2	N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
08	2666	X	2746	-0-	80	B	-4675	2746	2	N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
08	434	N	421	-0-	-13	B	-0-	421	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
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-
08	248 N	498	-0-	250 B	-322719	498	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
08	2294 X	2348	-0-	54 B	-7986	2348	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
*08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
08	372 N	1093	-0-	721 B	-36610	1093	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
*08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
*08	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
*08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	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
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-
*08	1342 X	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
*08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
*08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
*08	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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									
08	31744	X	29892	-0-	-1852	-0-	558	1	29228	3	N	96	167	1	2	8	93
							106	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

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
08	1953	N	1161	-0-	-792	-0-	86	1	1075	2	N	-0-					18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	N	52					172
							57	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2563	2	N	-0-					105

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1570	2	N	28	189	1			27
							31	9									

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
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									
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	54	1	1203	2	N	54					127
							59	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	165	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					142

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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-
08	14B2	EXT	-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

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									
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	N	22					165
							24	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	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
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									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	N	75					188
							83	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		5

RWJ OPERATING LLC 739805
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT		-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154				Y	NO RPT			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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	1116 X	669	-0-	-447	-0-	24	1	645	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	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

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
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	806	4	125	9	N	114	175	1			85

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

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
*08	775 N	758	-0-	-17	-0-	620	4	138	9	Y	125	174	1			157

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

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
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	372	4	72	9	N	65					179

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	837	4	88	9	N	80					128

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

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
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	27					244

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
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
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	803	4	293	9	Y	266	204	1			157

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

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-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*08	15566 R	15566	-0-	-0-	-0-	15566	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

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
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	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
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-
08	5580	-0-	-0-	-5580	-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

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-
08	1209 X	1006	-0-	-203	-0-	1006	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

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
*08	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3			Y	-0-	1	5			38

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

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
*08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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
*08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		Y	-0-	1 5		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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
*08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		Y	-0-			30

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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
*08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3		Y	-0-	1 5		-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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
*08	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2928 3		Y	-0-	1 5		112

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
08	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
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
*08	4340 X	3243	-0-	-1097	-0-	3243	3			Y	-0-	1	5			92

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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
*08	2108 N	1529	-0-	-579	-0-	1529	3			Y	-0-	1	5			12

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
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
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3100 N	3096	-0-	-4	554	3096	3			Y	-0-	1	5			20

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
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
*08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-	1	5			18

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-	1	5			58

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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-
08	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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
*08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
*08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2660	3			Y	-0-	1	5			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	3			Y	-0-	1	5			37

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-	1	5			53

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3720	X	718	-0-	-3002	-0-	718	3			Y	-0-					12

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	3			Y	-0-	1	5			17

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3498	3			Y	-0-	1	5			23

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2201	N	2167	-0-	-34	-0-	2167	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-	1	5			33

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			Y	-0-	1	5			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-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
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
*08	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	4191	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-	1	5			18

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
*08	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	3			Y	-0-	1	5			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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
*08	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	5744	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 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
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-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 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
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
*08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-	1	5			27

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
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
*08	2480	X	702	-0-	-1778	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			Y	-0-	1	5			53

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
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
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	1	5			17

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
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-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-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
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
*08	2480	N	1976	-0-	-504	-0-	1976	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3			Y	-0-	1	5			15

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
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
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-	1	5			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	1	5			18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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
*08	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

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
*08	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	3			Y	-0-	1	5			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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
*08	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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
*08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					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 #: 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
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
*08	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			Y	-0-	1	5			22

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
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
*08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1027	3			Y	-0-	1	5			35

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
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-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-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
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
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					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
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
*08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-	1	5			27

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
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
*08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	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 #: 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
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
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

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-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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
08	1488	N	597	-0-	-891	-0-	597	3			Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

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
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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
*08	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	5014	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1550	X	1112	-0-	-438	-0-	1112	3			N	-0-	1	5			20

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
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
*08	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-	1	5			42

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
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
*08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	3			Y	-0-	1	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3782	X	2423	-0-	-1359	-0-	2423	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	1	5			15

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2325	N	658	-0-	-1667	-0-	658	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	3			Y	-0-	1	5			15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			Y	-0-	1	5			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7564	X	6265	-0-	-1299	-0-	6265	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-	1	5			15

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
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
*08	7812	X	6993	-0-	-819	-0-	6993	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	4489	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	4247	X	3373	-0-	-874	-0-	3373	3			Y	-0-	1	5			22

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
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
*08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

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
*08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-	1	5			35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

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
*08	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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-
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

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
*08	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			Y	-0-	1	5			40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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
*08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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
*08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
*08	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-	1	5			27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					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
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
*08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5171	X	4327	-0-	-844	-0-	4327	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	1	5			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1997 3		Y	-0-	1 5		-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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
*08	5239 X	3874	-0-	-1365	-0-	3874 3		N	-0-	1 5		-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

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
*08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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
*08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181 3		Y	-0-	1 5		-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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
*08	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	6003 3		Y	-0-	1 5		23

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
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
*08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-	1	5			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

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
*08	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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
*08	4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

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
*08	6045 X	5250	-0-	-795	-0-	5250	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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
*08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-	1	5			40

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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
*08	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3558	X	3304	-0-	-254	-0-	3304	3			Y	-0-	1	5			72

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-	1	5			45

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
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-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
*08	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			Y	-0-	1	5			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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
*08	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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-
08	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

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
*08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			Y	-0-	1	5			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-	1	5			-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7936	X	7096	-0-	-840	-0-	7096	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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
*08	4371 X	3706	-0-	-665	-0-	3706	3			N	-0-	1	5			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
*08	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			Y	-0-	1	5			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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
*08	2728 N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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-
08	651 X	227	-0-	-424	-0-	227	3			Y	-0-					-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
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
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-
08	403 N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

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
*08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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
*08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
*08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-	1	5			15

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
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
*08	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	3			Y	-0-	1	5			27

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	2447	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4092	X	3291	-0-	-801	-0-	3291	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-	1	5			145

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
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
*08	3968 X	3654	-0-	-314	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

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
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

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
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

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
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

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
*08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			Y	-0-	1	5			13

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

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
*08	1302 N	884	-0-	-418	-0-	884	3			N	-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 #: 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
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
*08	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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
*08	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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
*08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-	1	5			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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
*08	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			Y	-0-	1	5			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

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-
*08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	184	1	3809	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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									
08	3007 X	2567	-0-	-440	-0-	118	1	2443	2	Y	5					10
						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
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									
*08	5425	X	1890	-0-	-3535	-0-	87	1	1801	2	Y	2					26
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

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									
08	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	159	1	3276	2	Y	3					7
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

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-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	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

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-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

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									
08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	115	1	2381	2	Y	16					73
							18	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
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-
08	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	89	1	1847	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
08	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	87	1	1797	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
*08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	136	1	2802	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
08	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	136	1	2817	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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-
08	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	104	1	2143	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
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-
08	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	138	1	2851	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
08	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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-
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	102	1	2099	2	Y	1					1
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	Y	2					4
							2	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
*08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	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
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									
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	2					6
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
08	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	123	1	2535	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
08	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	106	1	2191	2	N	-0-					141

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
08	1519	N	989	-0-	-530	-0-	46	1	943	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
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-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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
08	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	140	1	2904	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

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									
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	165	1	3418	2	Y	2					6
							2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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-
08	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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									
08	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	134	1	2771	2	N	23					187
							25	9									

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
*08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	208	1	4294	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
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
*08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	127	1	2620	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
08	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	127	1	2616	2	N	-0-					35

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
08	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	167	1	3444	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

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
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	152	1	3132	2	N	-0-					119

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

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									
08	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	110	1	2278	2	N	2					5
						2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

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									
08	3441 X	2669	-0-	-772	-0-	123	1	2544	2	N	2					7
						2	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
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-
08	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	219	1	4522	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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									
*08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2392	2	Y	1					4
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
*08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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									
08	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	223	1	4612	2	N	1					3
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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-
08	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	82	1	1701	2	N	1					1
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
08	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
*08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
*08	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
08	1860 N	1225	-0-	-635	-0-	1225	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

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-
*08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	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
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-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
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-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
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-
08	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	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
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-
08	4929	X	3354	-0-	-1575	-0-	3354	2			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
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
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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
08	4929	X	4050	-0-	-879	-0-	4050	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
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
*08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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
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
*08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

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
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
*08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
08	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

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-
*08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	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
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-
*08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	172	1	5428	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19127	X	15547	-0-	-3580	-0-	15547	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 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
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-
*08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3131	X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1085	N	672	-0-	-413	-0-	672	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
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-
08	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
08	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
*08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
08	2387 X	1328	-0-	-1059	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
08	3937 X	3755	-0-	-182	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
*08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
*08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
*08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
*08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	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
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
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
*08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

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-
*08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
08	930 N	601	-0-	-329	-0-	601	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
*08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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
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-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
*08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
08	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
08	2852	X	64	-0-	-2788	-0-	64	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
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
08	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	3849	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
08	3503	X	2459	-0-	-1044	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
08	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
08	620	N	51	-0-	-569	-0-	51	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
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-
08	10695	X	9816	-0-	-879	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
08	5115	X	4093	-0-	-1022	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
08	3534	X	2372	-0-	-1162	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
08	1891	X	1817	-0-	-74	-0-	1817	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
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-
08	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
*08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
08	5642 X	2796	-0-	-2846	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
*08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
08	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
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
08	4774 X	3749	-0-	-1025	-0-	3749	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
08	3751 X	2505	-0-	-1246	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
*08	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
08	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
*08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

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-
08	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	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
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-
08	5983	X	4741	-0-	-1242	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
*08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
*08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
08	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
08	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	5210	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
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-
08	5425 X	851	-0-	-4574	-0-	851	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
08	4402 X	2855	-0-	-1547	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
08	5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4959	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
08	7037 X	7018	-0-	-19	-0-	7018	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-	1	5			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

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

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
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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-
08	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

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
*08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-	1	5			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	163	1	3365	2	Y	3					9
						3	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163

ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
*08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35118 X	5222	-0-	-29896	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	3100 X	64	-0-	-3036	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	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

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

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-
08	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	1995	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

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-
*08	3100 N	2816	-0-	-284	597	2816	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
*08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

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
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	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
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
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

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
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

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-
*08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-					176

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	58	1	1834	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	2542 X	2541	-0-	-1	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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
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-
08	15934	X	9396	-0-	-6538	-0-	9396	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

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

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-
*08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	999	1	6653	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

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
*08	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	2735	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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
*08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3193 X	2555	-0-	-638	-0-	2555 3		Y	-0-	1 5		-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-	1 5		13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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
*08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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
*08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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
*08	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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
*08	1953 N	1443	-0-	-510	-0-	1443 3		Y	-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 #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	3386	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-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 #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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
*08	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	2770	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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
*08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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
*08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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
*08	2232	N	1902	-0-	-330	-0-	1902	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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
*08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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
*08	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	4036	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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
*08	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2834	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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
*08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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
*08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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
*08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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
*08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-	1	5			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1395	N	899	-0-	-496	-0-	899	3			Y	-0-	1	5			183

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2246	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			Y	-0-	1	5			22

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
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
*08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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
*08	2573 X	2340	-0-	-233	-0-	2340	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

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
*08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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
*08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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
*08	3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	3			Y	-0-	1	5			-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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
*08	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

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
*08	7006	X	3691	-0-	-3315	-0-	3691	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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
*08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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
*08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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
*08	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	4155	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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
*08	T. A.		1384	-0-	1384	1384	1384	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	4061 X	4006	-0-	-55	-0-	4006 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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
*08	4619 X	3815	-0-	-804	-0-	3815 3		Y	-0-	1 5		-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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
*08	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		Y	-0-	1 5		22

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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
*08	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822 3		Y	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	4012	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

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
*08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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
*08	6913	X	6679	-0-	-234	-0-	6679	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

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
*08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	24428	X	12837	-0-	-11591	-0-	12837	3			Y	-0-	1	5			37

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	3771	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	2846	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9672	X	8902	-0-	-770	-0-	8902	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			Y	-0-	1	5			27

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4464 X	4416	-0-	-48	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			80

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-	1	5			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	3143	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	310 X	91	-0-	-219	-0-	91	3			Y	-0-	1	5			15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4527	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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
*08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		Y	-0-	1 5		124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

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
*08	3844 X	3314	-0-	-530	-0-	3314 3		Y	-0-	1 5		60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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
*08	7719 X	7529	-0-	-190	-0-	7529 3		Y	-0-	1 5		-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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
*08	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-	1 5		-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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
*08	3224 X	2597	-0-	-627	-0-	2597 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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
*08	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967 3		Y	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7161	X	3502	-0-	-3659	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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
*08	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	6041	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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
*08	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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
*08	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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
*08	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

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
*08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2731	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-	1	5			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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
*08	3627 X	3106	-0-	-521	-0-	3106	3			N	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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
*08	3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3670	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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
*08	3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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
*08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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
*08	5766 X	5621	-0-	-145	-0-	5621	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

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
*08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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
*08	3565 X	872	-0-	-2693	-0-	872	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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
*08	4588 X	4081	-0-	-507	-0-	4081	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6169 X	5821	-0-	-348	-0-	5821	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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
*08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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
*08	3255 X	2479	-0-	-776	-0-	2479	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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
*08	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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
*08	4433 X	4185	-0-	-248	-0-	4185	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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
*08	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-	1	5			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8835	X	8233	-0-	-602	-0-	8233	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	3			Y	-0-	1	5			22

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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
*08	4030 X	3785	-0-	-245	-0-	3785	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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
*08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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
*08	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

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
*08	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

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
*08	7967 X	7788	-0-	-179	-0-	7788	3			Y	-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 #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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
*08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

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
*08	1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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
*08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		N	-0-	1 5		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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
*08	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3		Y	-0-	1 5		58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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
*08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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
*08	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2977 3		Y	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023 X	20	-0-	-1003	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
*08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			Y	-0-	1	5			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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
*08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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
*08	6107 X	4967	-0-	-1140	-0-	4967	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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
*08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			Y	-0-	1	5			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
*08	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			Y	-0-	1	5			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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
*08	1457 N	806	-0-	-651	-0-	806	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600	3	Y	-0-	1	5	67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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
*08	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783	3	Y	-0-	1	5	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

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
*08	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	3544	3	Y	-0-	1	5	23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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
*08	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415	3	Y	-0-	1	5	-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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
*08	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	Y	-0-	1	5	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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
*08	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	4854	3	Y	-0-	1	5	-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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
*08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3	Y	-0-	1	5	15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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
*08	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

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-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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
*08	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-	1	5			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

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
*08	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	3			N	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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
*08	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	6056	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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
*08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	6913 X	6714	-0-	-199	-0-	6714 3		Y	-0-	1 5		-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 3		N	-0-	1 5		-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-	1 5		60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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
*08	2387 N	1632	-0-	-755	-0-	1632 3		N	-0-	1 5		18

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

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
*08	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778 3		N	-0-	1 5		-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

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
*08	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660 3		N	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5363	X	5105	-0-	-258	-0-	5105	3			Y	-0-	1	5			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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
*08	496	X	92	-0-	-404	-0-	92	3			Y	-0-	1	5			8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

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
*08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4855	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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
*08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-	1	5			18

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-	1	5			62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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
*08	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	3750	3			Y	-0-	1	5			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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
*08	5332	X	4435	-0-	-897	-0-	4435	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 #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199 3		Y	-0-	1 5		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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
*08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126 3		N	-0-	1 5		-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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
*08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		Y	-0-	1 5		-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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
*08	4557 X	3734	-0-	-823	-0-	3734 3		Y	-0-	1 5		-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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
*08	5208 X	4956	-0-	-252	-0-	4956 3		N	-0-	1 5		23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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
*08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 3		Y	-0-	1 5		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3038 X	826	-0-	-2212	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

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
*08	5828 X	5028	-0-	-800	-0-	5028	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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
*08	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	4006	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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
*08	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

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
*08	2914 X	2328	-0-	-586	-0-	2328	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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
*08	5487 X	5251	-0-	-236	-0-	5251	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
*08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-	1	5			24

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*08	3937	X	3468	-0-	-469	-0-	3468	3			Y	-0-	1	5			18

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
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
*08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-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
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
*08	9331	X	9141	-0-	-190	-0-	9141	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	4720	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			Y	-0-	1	5			85

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3176	3			Y	-0-	1	5			13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3111	3			Y	-0-	1	5			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8153	X	8137	-0-	-16	-0-	8137	3			N	-0-	1	5			20

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			Y	-0-	1	5			-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-	1	5			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-	1	5			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	6552	3			N	-0-	1	5			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	8990	X	8960	-0-	-30	-0-	8960	3			N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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
*08	11842	X	1646	-0-	-10196	-0-	1646	3			N	-0-	1	5			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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
*08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

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
*08	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	4309	3			Y	-0-	1	5			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

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
*08	12679	X	10972	-0-	-1707	-0-	10972	3			N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	992	X	8	-0-	-984	-0-	8	3			N	-0-	1	5			-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	3			N	-0-	1	5			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			N	-0-	1	5			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-	1	5			-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	310	X	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-	1	5			-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	12183	X	11840	-0-	-343	-0-	11840	3			N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	10633	X	9722	-0-	-911	-0-	9722	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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
*08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-	1	5			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

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
*08	5146	X	3927	-0-	-1219	-0-	3927	3			N	-0-	1	5			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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
*08	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446	3			N	-0-	1	5			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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
*08	DLQ G-10		14098	-0-	14098	14098	14098	3			N	-0-	1	5			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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
*08	9052	X	8788	-0-	-264	-0-	8788	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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
*08	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	6086	3			N	-0-	1	5			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

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
*08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-	1	5			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

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-
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	99	1	3306	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	205	1	6827	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	49	1	1633	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					45

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
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
08	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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
08	DLQ	G-10	7435	-0-	7435	7435	2498	1	4827	2	N	100					160
							110	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
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									
*08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	305	1	2436	2	N	45	59	1			23
							50	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
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									
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	266	1	3311	2	N	-0-					73

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	30					104
							33	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
*08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	488	1	6076	2	N	140	188	1			32
							154	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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									
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	65	1	813	2	N	17					67
							19	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
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-
08	3317	X	2355	-0-	-962	-0-	62	1	2293	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
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-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	62	1	3797	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	124	1	4863	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	124	1	3358	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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-
08	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	128	1	2720	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

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-
08	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

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-
08	4464 X	2074	-0-	-2390	-0-	149	1	1925	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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									
08	10602 X	9353	-0-	-1249	-0-	419	1	8924	2	Y	9	7	1			18
						10	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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-
08	4495 X	3656	-0-	-839	-0-	262	1	3394	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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-
*08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	193	1	2499	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
08	4774	X	3466	-0-	-1308	-0-	155	1	3308	2	Y	3	1	8			73
							3	9									

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
08	1457	X	216	-0-	-1241	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					13

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

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									
*08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	414	1	8822	2	Y	-0-					11

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	145	1	3098	2	Y	3					38
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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									
08	10943	X	9699	-0-	-1244	-0-	435	1	9264	2	Y	-0-					14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	244	1	5204	2	Y	-0-					5

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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-
08	5456	X	3865	-0-	-1591	-0-	173	1	3692	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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									
*08	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	305	1	6500	2	Y	6	6	1			11
							7	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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-
08	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	438	1	5683	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

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-
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	213	1	2755	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	284	1	6048	2	Y	7	8	1			6
						8	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

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									
*08	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	337	1	7173	2	Y	-0-					11

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

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-
*08	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	503	1	6519	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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-
*08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	374	1	4847	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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									
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	283	1	6034	2	Y	6	8	1			10
						7	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	375	1	7992	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

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
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									
*08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	473	1	10087	2	Y	8	39	1			312
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	94	1	2009	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6913	X	5770	-0-	-1143	-0-	413	1	5357	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	233	1	4957	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	713	N	471	-0-	-242	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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									
08	T. A.		7896	-0-	7896	7896	354	1	7542	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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									
08	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	207	1	4415	2	Y	7	7	1			12
							8	9									

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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-
08	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	199	1	4248	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6417 X	5597	-0-	-820	-0-	5588	2	9	9	N	8					111

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

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-
08	1023 N	828	-0-	-195	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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									
*08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	205	1	4359	2	Y	5	6	1			2
						6	9									

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1190	2	Y	-0-					49

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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-
*08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	511	1	6620	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
08	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	445	1	5768	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6200 X	5056	-0-	-1144	-0-	227	1	4826	2	Y	3					213
						3	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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									
08	5425 X	3849	-0-	-1576	-0-	172	1	3666	2	Y	10					118
						11	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	956	2	Y	-0-					45

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
08	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	154	1	3286	2	N	27					127
						30	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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-
08	4619 X	3399	-0-	-1220	-0-	243	1	3156	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
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									
08	6789	X	6408	-0-	-381	-0-	287	1	6113	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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-
08	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	429	1	5562	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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-
08	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	563	1	7301	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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									
08	15097	X	6785	-0-	-8312	-0-	304	1	6472	2	Y	8	8	1			105
							9	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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-
*08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	537	1	11438	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
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									
08	12803	X	11497	-0-	-1306	-0-	515	1	10971	2	Y	10	9	1			99
							11	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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-
08	13361	X	11266	-0-	-2095	-0-	505	1	10761	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

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-
08	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	134	1	2862	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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-
08	8928	X	7380	-0-	-1548	-0-	331	1	7049	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

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									
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	148	1	5206	2	Y	17					131
							19	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
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-
08	9114	X	4180	-0-	-4934	-0-	187	1	3993	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

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									
08	7347	X	5213	-0-	-2134	-0-	233	1	4973	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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									
08	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	180	1	3837	2	Y	-0-					6

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

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									
*08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	249	1	5314	2	Y	7	7	1			12
							8	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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									
*08	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	825	1	17586	2	Y	23	22	1			40
							25	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
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									
08	13237	X	11108	-0-	-2129	-0-	497	1	10597	2	Y	13	12	1			26
							14	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

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-
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	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

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
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

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
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

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-
*08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	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

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-
*08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

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
08	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2221	2			N	-0-					40

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
08	7409	X	5869	-0-	-1540	-0-	5869	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

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-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	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

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-
*08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	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
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
*08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-			96

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
*08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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-
08	4774 X	3018	-0-	-1756	-0-	3018	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
*08	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	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

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-
*08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
08	4216 X	3882	-0-	-334	-0-	3882	2		N	-0-			19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
08	3224 X	1557	-0-	-1667	-0-	1557	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
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-
*08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
*08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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-
*08	2694 N	2682	-0-	-12	-0-	2682	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

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
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
08	124 X	-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

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
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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

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
*08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7698	2	47	9	N	43					73

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
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-
08	2790 X	1763	-0-	-1027	-0-	1763	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

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-
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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

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-
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
08	1085 N	343	-0-	-742	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
*08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
*08	3100 N	3206	-0-	106	106	3180	2	26	9	N	24					49

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
*08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	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
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
*08	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	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

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-
*08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

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
08	4092 X	3635	-0-	-457	-0-	3635	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
*08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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
*08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					135

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	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

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-
08	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	3024	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
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
08	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	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

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-
*08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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

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-
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	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

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-
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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
*08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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
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
08	3503 X	2797	-0-	-706	-0-	2797	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

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
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	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

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
08	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	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

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-
*08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	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

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
*08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	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

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-
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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

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
*08	3100 N	3141	-0-	41	41	3141	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
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-
08	4836	X	330	-0-	-4506	-0-	330	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

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
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
08	7471	X	5219	-0-	-2252	-0-	5219	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

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-
*08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	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

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-
08	3565	X	2454	-0-	-1111	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
*08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					162

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
08	5673	X	780	-0-	-4893	-0-	780	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
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
08	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	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

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-
*08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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-
*08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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-
*08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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

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-
*08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	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

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
*08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
08	5208 X	522	-0-	-4686	-0-	522	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
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
*08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	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

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
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					165

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
08	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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

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-
08	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
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
*08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	3436	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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
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
*08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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
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-
*08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
*08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	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

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-
08	4278 X	2488	-0-	-1790	-0-	2488	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

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-
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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

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-
*08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	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

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-
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
*08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	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
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-
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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

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
*08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	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

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-
08	3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
*08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					74

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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-
*08	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
*08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					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
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-
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	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

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-
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
*08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	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

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-
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	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

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
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
08	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
08	7223	X	4660	-0-	-2563	-0-	4660	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
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
08	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	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

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-
08	17081	X	14057	-0-	-3024	-0-	14057	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

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
*08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
08	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	3706	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
08	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
*08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	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
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-
08	2852 X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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
08	2108 N	1714	-0-	-394	-0-	1714	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

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-
*08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
*08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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
*08	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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

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-
*08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
*08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	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
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
*08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
*08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	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

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-
*08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
*08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
08	2201	X	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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

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-
08	3255	X	1741	-0-	-1514	-0-	1741	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
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-
08	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
*08	2549 N	2358	-0-	-191	-0-	2358	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

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-
*08	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
08	2821 N	2522	-0-	-299	-0-	2522	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

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-
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	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

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-
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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
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
08	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4115	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

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-
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
08	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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
*08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
*08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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

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-
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	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
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-
*08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	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

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-
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
*08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
*08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	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
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-
*08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	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

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
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	5859	2		N	-0-			18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
*08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
*08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	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

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-
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	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

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-
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	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

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-
*08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	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
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
*08	5850	X	5412	-0-	-438	-0-	5412	2			N	-0-					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
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
08	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5628	2	8	9	N	7					75

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
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
08	7316	X	4667	-0-	-2649	-0-	4667	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
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-
*08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	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
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-
08	1643	X	1248	-0-	-395	-0-	1248	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
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-
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	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
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
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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

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-
*08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
*08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
08	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
*08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					58

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
08	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	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
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
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	N	1299	-0-	-871	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					110

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	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
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-
*08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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
*08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	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

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
*08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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
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
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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
*08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
*08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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

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-
08	3968 X	64	-0-	-3904	-0-	64	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
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-
08	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
08	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	2468	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

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-
*08	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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
*08	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					108

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
*08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	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

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-
08	2418 N	1895	-0-	-523	-0-	1895	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
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-
08	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
*08	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
*08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
08	8587 X	4299	-0-	-4288	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
*08	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
08	2542 X	1701	-0-	-841	-0-	1701	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
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
*08	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269 2		N	-0-			167

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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
*08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447 2		N	-0-			90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
*08	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
*08	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2		N	-0-			133

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

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-
*08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 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

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-
*08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 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
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
*08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
*08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
*08	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	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

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
08	1705 X	1308	-0-	-397	-0-	1308	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

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
*08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	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

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
*08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	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

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
*08	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	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
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
*08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
*08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	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

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
*08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
*08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					160

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

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-
08	3348 X	2262	-0-	-1086	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
*08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	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
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-
08	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
08	6665 X	6571	-0-	-94	-0-	6571	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
08	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	2821	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

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
08	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					128

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
*08	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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
*08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					97

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
08	6138 X	4762	-0-	-1376	-0-	4762	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
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
*08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
*08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	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

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
*08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
*08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	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

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
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
08	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
*08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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
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
08	8835 X	1826	-0-	-7009	-0-	1826	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

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-
*08	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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
08	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
*08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	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

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-
*08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	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

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-
*08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
08	8928 X	7380	-0-	-1548	-0-	7380	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
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
*08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	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

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-
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	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

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-
*08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	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

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-
*08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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
*08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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

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
*08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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

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-
*08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	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
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
*08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	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
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
*08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
08	1550	X	860	-0-	-690	-0-	860	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
*08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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
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
*08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					140

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 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
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-
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 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
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-
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3875	X	2634	-0-	-1241	-0-	2634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	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
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
*08	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
08	5518 X	4205	-0-	-1313	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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
*08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					147

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

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
*08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
*08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
*08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	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

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
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
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
08	5859	X	5581	-0-	-278	-0-	5581	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

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-
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	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

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
*08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
08	4526	X	3720	-0-	-806	-0-	3720	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

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-
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	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

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
*08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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
08	5084	X	2637	-0-	-2447	-0-	2637	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
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
*08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
08	4495 X	2415	-0-	-2080	-0-	2415	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

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-
*08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
08	2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

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-
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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
*08	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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
*08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852 N	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	3826	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9343	2	88	9	N	80					100

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
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-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	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

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
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
08	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3499	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

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-
*08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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
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
*08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	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

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-
*08	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
*08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
08	3782 X	2560	-0-	-1222	-0-	2560	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
08	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	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

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
*08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
08	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	3349	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
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
08	1364	X	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	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
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
08	2604 N	1989	-0-	-615	-0-	1989	2		N	-0-			17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
08	4774 X	2921	-0-	-1853	-0-	2921	2		N	-0-			133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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
*08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
*08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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
*08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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

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-
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
*08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	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
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
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
*08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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

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
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-					42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
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-
*08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
08	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2195	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

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
*08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
*08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
*08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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
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
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	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

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
*08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
08	2387	X	1318	-0-	-1069	-0-	1318	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	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

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
08	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	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

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
*08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	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

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-
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	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
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
08	5673 X	3673	-0-	-2000	-0-	3673	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

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
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
*08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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

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
*08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
*08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
08	5301 X	5033	-0-	-268	-0-	5033	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
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
*08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2		N	-0-			8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
*08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	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

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
*08	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2		N	-0-			100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
08	11346 X	5085	-0-	-6261	-0-	5085	2		N	-0-			3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
*08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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
08	7595 X	7189	-0-	-406	-0-	7189	2		N	-0-			63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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
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
08	23560 X	15398	-0-	-8162	-0-	15398	2			N	-0-					5

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

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-
*08	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	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

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
*08	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					33

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

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-
*08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	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

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
*08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	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

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
*08	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	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

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-
*08	26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	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
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-
08	7905	X	6891	-0-	-1014	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	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

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
*08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
08	12338	X	10026	-0-	-2312	-0-	10026	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

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-
08	7316	X	5813	-0-	-1503	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
08	5859	X	4713	-0-	-1146	-0-	4713	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
08	4836	X	1252	-0-	-3584	-0-	1252	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
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
08	9269 X	8079	-0-	-1190	-0-	8079	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

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
08	12090 X	11304	-0-	-786	-0-	11304	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
*08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	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

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-
*08	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	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

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-
*08	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
*08	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
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
*08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	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

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
08	7409 X	6715	-0-	-694	-0-	6715	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

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
*08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
08	5053 X	4919	-0-	-134	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
*08	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
08	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	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

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-
*08	24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	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
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-
08	87978 X	74120	-0-	-13858	-0-	74120	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79	1	3221	2	Y	2					37
						2	9									
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90	1	3176	2	Y	8					45
						9	9									
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80	1	3037	2	Y	8					53
						9	9									
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96	1	3277	2	Y	2					55
						2	9									
07	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	89	1	3229	2	Y	2					57
						2	9									
08	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	90	1	3160	2	Y	8					65
						9	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
*08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					59

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
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-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

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-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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

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-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

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-
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	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

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
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

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
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

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-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
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-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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-
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					99

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			157

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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

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-
08	SWR 10	1906	-0-	1906	355283	1906	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
*08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	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

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

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

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
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	110	1	169 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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

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

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-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	SHUT IN	40	-0-	40	243	40	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

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

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

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	SWR 10	191	-0-	191	146008	191	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	SWR 10	1157	-0-	1157	84195	1157	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
*08	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	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
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-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-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
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-
08	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
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-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	1355	1	2080	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
08	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

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
08	341 N	-0-	-0-	-341	-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
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
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	215	1	329	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

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
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	106	1	1151	2	N	-0-					69

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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-
08	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

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									
08	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	205	1	2231	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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									
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	367	1	3983	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 #: 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
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-
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	295	1	3206	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
*08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	227	1	2470	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
08	682	N	280	-0-	-402	-0-	24	1	256	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	145	1	1571	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

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-
08	2728	X	2018	-0-	-710	-0-	170	1	1848	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 #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	276	1	3000	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	224	1	2437	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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									
*08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	245	1	2665	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

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-
08	1085	N	458	-0-	-627	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
08	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	53	1	1138	2	N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	109	1	1185	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	X	970	-0-	-1634	-0-	82	1	888	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	100	1	1084	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	107	1	1163	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	268	1	2910	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	191	1	2075	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 #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1625	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	89	1	970	2	N	-0-			10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	165	1	1791	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	X	26	-0-	-2485	-0-	2	1	24	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 #: 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
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-
*08	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	218	1	2368	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
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
08	1426	N	969	-0-	-457	-0-	82	1	887	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
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-
*08	1312	N	235	-0-	-1077	-0-	20	1	215	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
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-
*08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	404	1	4391	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
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-
08	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	132	1	1429	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
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-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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-
08	14B2 EXT	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

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
08	5704 X	3205	-0-	-2499	-0-	142	1	3063	2	N	-0-						35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
*08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-						-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	91	1	1963	2	N	-0-						64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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
08	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	132	1	2846	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
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-
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	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
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									
*08	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	446	1	9591	2	N	-0-					124

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
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
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	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
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-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	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
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-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	123	1	1341	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
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-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	43	1	471	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
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
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	124	1	1343	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
08	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	167	1	1814	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
08	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	235	1	2550	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

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
*08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-	1	5			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-	1	5			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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
08	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					26

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

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-
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	123	1	1967	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	80	1	1652	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	58	1	660	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
08	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	98	1	1541	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
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-
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	100	1	2072	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
*08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	3009	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
08	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	146	1	2393	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
08	2480 N	1972	-0-	-508	-0-	115	1	1857	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
08	1705 N	1242	-0-	-463	-0-	76	1	1166	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	108	1	1617	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
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-
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	184	1	3819	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	60	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
08	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					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
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-
*08	6780	X	3537	-0-	-3243	-0-	163	1	3374	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	104	1	3234	2	N	-0-					2
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	98	1	2894	2	N	-0-					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
08	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	69	1	1424	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1639	-0-	1639	1639	51	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	136	-0-	136	1775	4	1	132	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	Y	-0-					2
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	Y	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1475	-0-	-385	-0-	46	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1568	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	85	1	2634	2	Y	-0-					6
08	4030 X	2921	-0-	-1109	-0-	96	1	2825	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

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

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	90	1	2803	2	N	-0-					15
*08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	84	1	2486	2	N	-0-					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-					5
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1522	2	Y	-0-					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
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	275	-0-	-934	-0-	9	1	266	2	N	-0-					30
08	961	N	429	-0-	-532	-0-	14	1	415	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	48	1	1497	2	Y	-0-					2
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	57	1	1675	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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	686	-0-	-4553	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					6
08	5239	X	2191	-0-	-3048	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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	1759	-0-	-39	-0-	55	1	1704	2	Y	-0-					8
08	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	56	1	1662	2	Y	-0-					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	84	1	2597	2	Y	-0-					4
*08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	86	1	2542	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

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	3100 N	2069	-0-	-1031	508	65	1	2004	2	Y	-0-					7
*08	2510 N	2002	-0-	-508	-0-	65	1	1937	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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	2279	-0-	-1193	-0-	71	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	107	1	3175	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	76	-0-	76	188	2	1	74	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2660	2	Y	-0-					1
*08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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	612	-0-	-349	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	2	Y	-0-					5
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	2	Y	-0-					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
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-
08	15407	X	14537	-0-	-870	-0-	669	1	13868	2	N	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

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	3978	-0-	-238	-0-	124	1	3854	2	Y	-0-					2
08	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	128	1	3782	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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	3244	-0-	-228	-0-	101	1	3143	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	102	1	3022	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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	3034	-0-	-221	-0-	95	1	2939	2	Y	-0-					50
08	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	88	1	2594	2	Y	-0-					50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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	1960	-0-	-396	-0-	61	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	62	1	1839	2	Y	-0-					-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
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	3100	N	2254	-0-	-846	5813	70	1	2184	2	Y	-0-					8
*08	3100	N	2336	-0-	-764	5049	76	1	2260	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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	3014	-0-	-334	-0-	94	1	2920	2	Y	-0-					1
08	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	96	1	2845	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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	3100	N	2529	-0-	-571	6172	79	1	2450	2	Y	-0-					12
*08	3100	N	2509	-0-	-591	5581	82	1	2427	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					4
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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	1963	-0-	-858	-0-	61	1	1902	2	Y	-0-					28
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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	1612	-0-	-806	-0-	50	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	52	1	1540	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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
*08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	606	1	12558	2	N	-0-					24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3767	-0-	-852	-0-	118	1	3649	2	Y	-0-			6
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	118	1	3494	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1686	-0-	-577	-0-	53	1	1633	2	Y	-0-			-0-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	78	1	2301	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2981	-0-	-739	-0-	93	1	2888	2	Y	-0-			2
*08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	125	1	3708	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1451	-0-	-99	-0-	45	1	1406	2	Y	-0-			7
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	45	1	1345	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	95	1	2954	2	Y	-0-			7
*08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	97	1	2877	2	Y	-0-			7

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
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	4396	-0-	-254	-0-	137	1	4259	2	Y	-0-			5
08	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	139	1	4119	2	Y	1			6
							1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	56	1	1723	2	Y	-0-			4
*08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	57	1	1686	2	Y	-0-			4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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	2149	-0-	-114	-0-	67	1	2082	2	Y	-0-			5
08	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	70	1	2060	2	Y	-0-			5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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	2556	-0-	-79	-0-	80	1	2476	2	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2445	-0-	-159	-0-	80	1	2365	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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	1622	-0-	-548	-0-	51	1	1571	2	Y	-0-			11
08	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	53	1	1572	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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	2523	-0-	-360	-0-	79	1	2444	2	Y	-0-			3
*08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	127	1	3749	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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	1175	-0-	-2576	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-			2
08	3627	X	1253	-0-	-2374	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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	2335	-0-	-21	-0-	73	1	2262	2	Y	-0-			9
*08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2290	2	Y	-0-			9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-					14
08	2077 N	1776	-0-	-301	-0-	58	1	1718	2	Y	-0-					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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	3100 N	2012	-0-	-1088	2521	63	1	1949	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2177	-0-	-923	1598	71	1	2106	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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	2829	-0-	-395	-0-	88	1	2741	2	Y	-0-					9
08	3224 X	2227	-0-	-997	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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	1901	-0-	-52	-0-	59	1	1842	2	Y	-0-					2
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	61	1	1805	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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	2848	-0-	-35	-0-	89	1	2759	2	Y	-0-					8
08	2883 X	2602	-0-	-281	-0-	85	1	2517	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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	3309	-0-	-70	-0-	103	1	3206	2	Y	-0-					2
08	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	100	1	2953	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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	1318	-0-	-77	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-					7
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	42	1	1245	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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	2137	-0-	-343	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	75	1	2219	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

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	1898	-0-	-55	-0-	59	1	1839	2	Y	-0-			5
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	61	1	1803	2	Y	1			6
							1	9							

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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	2506	-0-	-408	-0-	78	1	2428	2	Y	-0-			13
08	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-			13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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	2975	-0-	-156	-0-	93	1	2882	2	Y	-0-			31
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	94	1	2789	2	Y	-0-			31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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	2013	-0-	-33	-0-	63	1	1950	2	Y	-0-			4
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	63	1	1854	2	Y	-0-			4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	47	1	1444	2	Y	-0-			-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	48	1	1410	2	Y	-0-			-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
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	3100 N	2479	-0-	-621	6270	77	1	2402	2	Y	-0-			12
*08	3100 N	2380	-0-	-720	5550	78	1	2302	2	Y	-0-			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

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	1439	-0-	-235	-0-	45	1	1394	2	Y	-0-			6
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

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	1202	-0-	-7	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-			2
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	37	1	1091	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

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	1327	-0-	-37	-0-	41	1	1286	2	Y	-0-			26
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	42	1	1255	2	Y	-0-			26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
*08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	220	1	4561	2	N	-0-			41

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

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	2396	-0-	-84	-0-	75	1	2321	2	N	-0-			-0-
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-			-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
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	2458	-0-	-53	-0-	77	1	2381	2	Y	-0-					1
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	74	1	2177	2	Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3056	-0-	-168	-0-	95	1	2961	2	Y	-0-					33
08	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	99	1	2918	2	Y	-0-					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	13640	X	13171	-0-	-469	-0-	606	1	12565	2	N	-0-					115

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2630	-0-	-160	-0-	82	1	2548	2	Y	-0-					5
08	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	82	1	2417	2	Y	1					6
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2441	-0-	-8	-0-	76	1	2365	2	Y	-0-					-0-
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2316	2	Y	-0-					-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
*09	2040	N	1791	-0-	-249	-0-	58	1	1733	2	Y	-0-	4	1			6
*10	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	41	1	1682	2	Y	-0-					6
*11	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	39	1	1380	2	Y	-0-					6
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-					6
*01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	42	1	1487	2	Y	-0-					6
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1362	2	Y	-0-					6
*03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					6
*04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	46	1	1417	2	Y	-0-					6
*05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					6
*06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-					6
*07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	44	1	1352	2	Y	-0-					6
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	46	1	1355	2	Y	-0-					6

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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	1921	-0-	-125	-0-	60	1	1861	2	Y	-0-					3
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	63	1	1855	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	41	1	1258	2	Y	-0-					31
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	40	1	1173	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	Y	-0-					35
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	29	1	856	2	Y	-0-					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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	2377	-0-	-103	-0-	74	1	2303	2	Y	-0-					7
08	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	78	1	2294	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	65	1	2028	2	Y	-0-					61
*08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	94	1	2775	2	Y	-0-					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

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	1304	-0-	-60	-0-	41	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3245	-0-	145	145	106	1	3139	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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	1400	-0-	-119	-0-	44	1	1356	2	Y	-0-					6
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	44	1	1297	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	86	1	2671	2	Y	-0-					5
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	88	1	2590	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3602	-0-	-118	-0-	112	1	3490	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	112	1	3316	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
*08	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	373	1	7731	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
*08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	257	1	5331	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
08	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	308	1	6387	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	232	1	4805	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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							
*08	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	514	1	10649	2	N	42			268
						46	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	179	1	3703	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

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									
*08	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	654	1	13936	2	N	99	125	1			111
						109	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
*08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	259	1	5374	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
08	4526 X	4205	-0-	-321	-0-	194	1	4011	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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									
*08	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	590	1	12577	2	N	10	12	1			8
						11	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 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
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-
*08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	278	1	5927	2	N	-0-					-0-

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
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-
*08	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	628	1	13383	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	548	1	11673	2	Y	98	106	1			75
							108	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1953	N	1525	-0-	-428	-0-	1525	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
08	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	4740	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

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
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
08	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

03	3379	X	2191	-0-	-1188	-0-	66	1	2124	2	Y	1					7
							1	9									
04	3270	X	1609	-0-	-1661	-0-	52	1	1556	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	77	1	2297	2	Y	1					4
							1	9									
06	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	89	1	2605	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	113	1	3105	2	Y	2					4
							2	9									
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2885	2	Y	8					12
							9	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	169	1	5441	2	Y	3					7
							3	9									
04	5460	X	4233	-0-	-1227	-0-	137	1	4094	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	5642	X	4282	-0-	-1360	-0-	139	1	4140	2	Y	3					7
							3	9									
06	5430	X	4136	-0-	-1294	-0-	137	1	3998	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	159	1	4377	2	Y	3					6
							3	9									
08	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	189	1	4479	2	Y	12					18
							13	9									

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
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									
08	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	97	1	2292	2	Y	6					10
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9052	X	8405	-0-	-647	-0-	339	1	8043	2	Y	21					28
							23	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4619	X	4015	-0-	-604	-0-	162	1	3842	2	Y	10					16
							11	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	80	1	1887	2	Y	5					7
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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									
*08	1610	N	1443	-0-	-167	-0-	58	1	1381	2	Y	4					7
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

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									
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	144	1	3416	2	Y	9					13
							10	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

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									
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	30	1	710	2	Y	2					3
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	116	1	2743	2	Y	7					13
							8	9									

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
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									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	69	1	1638	2	Y	4					6
							4	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
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									
08	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	64	1	1524	2	Y	4					6
							4	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
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									
*08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	145	1	3447	2	Y	9					14
							10	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4061	X	2655	-0-	-1406	-0-	107	1	2540	2	Y	7					13
							8	9									

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
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									
*08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	104	1	2461	2	Y	6					143
							7	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
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									
*08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	233	1	5520	2	Y	14					22
							15	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
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									
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	198	1	4685	2	Y	12					17
							13	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	Y	2					2
							2	9									

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
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									
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	151	1	3593	2	Y	9					15
							10	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2346	N	2283	-0-	-63	-0-	92	1	2184	2	Y	6					10
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	150	1	3565	2	Y	9					15
							10	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	5					7
							6	9									

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
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									
08	1860	X	961	-0-	-899	-0-	39	1	920	2	Y	2					4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	61	1	1444	2	Y	4					7
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	156	1	3693	2	Y	10					16
							11	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1018	2	Y	3					4
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

03	5797	X	5250	-0-	-547	-0-	158	1	5089	2	Y	3					10
							3	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	258	1	7691	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	254	1	7568	2	Y	5					12
							6	9									
06	5610	X	5509	-0-	-101	-0-	182	1	5326	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	279	1	7656	2	Y	5					9
							6	9									
*08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	322	1	7648	2	Y	20					29
							22	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	153	1	4914	2	Y	3					7
							3	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	158	1	4714	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1	4134	2	Y	3					8
							3	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1	5186	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	137	1	3753	2	Y	2					5
							2	9									
08	1767	X	964	-0-	-803	-0-	39	1	923	2	Y	2					7
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

03	2139	X	1775	-0-	-364	-0-	54	1	1720	2	Y	1					4
							1	9									
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3449	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	121	1	3619	2	Y	2					5
							2	9									
06	3000	N	3421	-0-	421	421	113	1	3307	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	3113	X	2692	-0-	-421	-0-	95	1	2595	2	Y	2					4
							2	9									
08	2139	X	1350	-0-	-789	-0-	54	1	1293	2	Y	3					7
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1	4298	2	Y	2					7
							2	9									
04	4500	X	4249	-0-	-251	-0-	138	1	4109	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	143	1	4261	2	Y	3					7
							3	9									
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	140	1	4096	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	160	1	4398	2	Y	3					6
							3	9									
08	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	177	1	4195	2	Y	11					17
							12	9									

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
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									
08	5084	X	3159	-0-	-1925	-0-	127	1	3023	2	Y	8					13
							9	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4278	X	577	-0-	-3701	-0-	23	1	553	2	Y	1					4
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	2	Y	5					7
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	54	1	1290	2	Y	3					5
						3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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									
*08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	Y	4					6
						4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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
08	1209 N	308	-0-	-901	-0-	12	1	295	2	Y	1					2
						1	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

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
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	198	1	4706	2	Y	12					19
						13	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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

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
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
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					326

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2486	2	Y	6					9
						7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	173	1	4105	2	Y	11					17
						12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4650 X	3950	-0-	-700	-0-	159	1	3780	2	Y	10					16
						11	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
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	153	1	4908	2	Y	3					7
							3	9									
04	3900	X	1785	-0-	-2115	-0-	58	1	1726	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	152	1	4526	2	Y	3					6
							3	9									
06	4890	X	3773	-0-	-1117	-0-	125	1	3647	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	5053	X	3489	-0-	-1564	-0-	123	1	3364	2	Y	2					5
							2	9									
08	5053	X	894	-0-	-4159	-0-	36	1	856	2	Y	2					7
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	237	1	7613	2	Y	4					13
							4	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	208	1	6202	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	226	1	6743	2	Y	4					11
							4	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	182	1	5314	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	243	1	6678	2	Y	4					8
							4	9									
*08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	274	1	6506	2	Y	17					25
							19	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

03	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	164	1	5262	2	Y	3					9
							3	9									
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	152	1	4530	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	196	1	5838	2	Y	4					9
							4	9									
06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	205	1	6013	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	220	1	6047	2	Y	4					8
							4	9									
*08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	259	1	6134	2	Y	16					24
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

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-
08	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4555	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
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-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
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
*08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	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
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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
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
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
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
08	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					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
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-
08	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3374	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
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-
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
*08	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

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-
08	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	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
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
08	620 X	466	-0-	-154	-0-	466 2		N	-0-			166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 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

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-
*08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
08	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481 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
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
08	1550	X	934	-0-	-616	-0-	934	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

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-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

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
*08	3100	N	4315	-0-	1215	1215	4315	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

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
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
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-
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	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
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-
*08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
08	775	N	99	-0-	-676	-0-	99	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

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-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
08	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	2835	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
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
*08	3100	N	2462	-0-	-638	526	2462	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
08	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
08	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
*08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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
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-
*08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
08	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

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-
08	2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
*08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
08	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

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-
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
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-
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
08	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
08	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
*08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
*08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4651	2	30	9	Y	27	55	1			21

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

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-
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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
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-
*08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
*08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
08	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
*08	3702 X	3257	-0-	-445	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
*08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
*08	3100 N	3155	-0-	55	55	3155	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	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
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-
*08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
*08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
*08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
*08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
*08	8595 X	4969	-0-	-3626	-0-	4969	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
*08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
*08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	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
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-
*08	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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-
08	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
*08	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
*08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
*08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
08	403 X	158	-0-	-245	-0-	158	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
*08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	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
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-
08	1519 N	944	-0-	-575	-0-	944	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
*08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
*08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
*08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
08	4836 X	4823	-0-	-13	-0-	4823	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
*08	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
*08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	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
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-
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	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
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-
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	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
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-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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
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-
*08	2313	N	2313	-0-	-0-	-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
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-
*08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	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
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-
08	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	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
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-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
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-
*08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
08	3472 X	2762	-0-	-710	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
*08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
*08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
08	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	5852	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
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-
08	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
*08	3100 N	3301	-0-	201	201	3301 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
*08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
*08	3100 N	2920	-0-	-180	1531	2920 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	437 2	3 9	Y	3	5 1		2

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
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
08	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3228	2	23	9	Y	21	42	1			16

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
08	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
08	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

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-
*08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
*08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	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
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-
08	2821 X	1907	-0-	-914	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
*08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
*08	3100 N	3245	-0-	145	145	3245	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
*08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	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

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-
*08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
*08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	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
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-
*08	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
08	1240 N	973	-0-	-267	-0-	973	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
08	4092 X	4055	-0-	-37	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
*08	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
*08	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
08	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
08	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507	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
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-
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
*08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
08	4278	X	2573	-0-	-1705	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
08	2945	N	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
08	2015	X	1526	-0-	-489	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
*08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	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
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-
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	X	484	-0-	-167	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3741	-0-	641	641	3741	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	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
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-
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

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-
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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

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-
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
08	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	4914	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

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-
*08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
*08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
*08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
08	1736	N	201	-0-	-1535	-0-	201	2		Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2		Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
08	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	1794	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
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-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

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-
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
*08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
08	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
*08	2809	N	1841	-0-	-968	-0-	1841	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

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-
*08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
08	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	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
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-
*08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	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
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
08	3069	X	2193	-0-	-876	-0-	2193	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
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-
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	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
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-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
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-
*08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	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
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-
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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
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-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
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-
08	5921 X	5819	-0-	-102	-0-	5819	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
*08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
*08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
*08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	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

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-
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
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-
08	4898 X	2816	-0-	-2082	-0-	2816	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
08	2325 X	960	-0-	-1365	-0-	960	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
*08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
*08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
*08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	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

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-
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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

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-
*08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	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
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-
08	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184	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

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-
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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

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-
*08	3020 N	2991	-0-	-29	-0-	2991	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
*08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	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

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-
*08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
*08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	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
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-
08	3906 X	2658	-0-	-1248	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
08	6572 X	5358	-0-	-1214	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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

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-
*08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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

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-
*08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
*08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	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

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-
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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
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-
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

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-
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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

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-
*08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
*08	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893	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
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-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
*08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
08	2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
08	2573 X	1653	-0-	-920	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
08	3069 X	2622	-0-	-447	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
08	5239 X	2116	-0-	-3123	-0-	2116	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

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-
*08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	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
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-
*08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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-
*08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
08	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	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

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-
*08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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

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-
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
08	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394	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
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-
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
08	2356	X	1399	-0-	-957	-0-	1399	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

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-
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
*08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
08	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
08	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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
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-
*08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
*08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
*08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
08	5642 X	5524	-0-	-118	-0-	5524	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

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-
*08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	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

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-
*08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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
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-
08	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
08	4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

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
*08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
*08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
*08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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
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-
*08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	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

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-
08	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
08	4495 X	1570	-0-	-2925	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
08	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	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

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-
*08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
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-
08	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675	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
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-
*08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	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
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-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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
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-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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
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
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
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-
08	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

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-
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
*08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
*08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	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
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-
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
*08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	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

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-
*08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
08	3069 N	2709	-0-	-360	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
*08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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
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-
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	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

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-
*08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	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

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-
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
08	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2681	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
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-
*08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

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-
08	2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1833	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
08	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948	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

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-
*08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	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

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-
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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

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-
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
*08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	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
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-
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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

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-
*08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
*08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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

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-
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
08	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
08	1984 X	1313	-0-	-671	-0-	1313	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
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
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
*08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
08	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

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-
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	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
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-
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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
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-
*08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
08	4991 X	4056	-0-	-935	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
*08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
*08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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

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-
08	1240 X	496	-0-	-744	-0-	496	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
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-
*08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4455	X	2600	-0-	-1855	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	4362	-0-	1262	4733	4362	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	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
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-
*08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

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-
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
*08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
*08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	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

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-
*08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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
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-
*08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
*08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	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

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-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	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
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-
08	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
*08	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	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

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-
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
08	3658 X	2702	-0-	-956	-0-	2702	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
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-
08	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

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-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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

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-
*08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
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-
*08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	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

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-
*08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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

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
*08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	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

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-
*08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
*08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
*08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	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
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-
*08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

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-
*08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
*08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
*08	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
*08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
08	4991 X	4328	-0-	-663	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
*08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	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
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-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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

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-
*08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
*08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
08	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	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
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-
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

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-
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	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

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-
*08	3100	N	3180	-0-	80	118	3180	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
*08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
08	2108	X	900	-0-	-1208	-0-	900	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
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
*08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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

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-
*08	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
08	5146 X	3692	-0-	-1454	-0-	3692	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
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-
*08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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

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-
*08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
08	3162 X	3073	-0-	-89	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
*08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
08	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	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

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-
*08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
08	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	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
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
*08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6815	2	39	9	Y	35	77	1			30

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

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-
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
*08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	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

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-
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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

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
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	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
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-
*08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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

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-
*08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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

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-
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
08	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	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
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-
*08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	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

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-
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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

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-
*08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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

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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
08	2697	N	1442	-0-	-1255	-0-	1442	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

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-
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	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
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-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
*08	11955	X	6046	-0-	-5909	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
*08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	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

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-
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
*08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	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
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-
*08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

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-
*08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
*08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	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

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
08	2232 X	1969	-0-	-263	-0-	1969	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
*08	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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
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-
*08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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

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-
*08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
08	5425 X	3973	-0-	-1452	-0-	3973	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
08	5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
*08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
*08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	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
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-
08	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	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

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-
*08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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

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-
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
*08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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

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-
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	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
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-
08	0	N	-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
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-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
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-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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
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-
*08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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
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-
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	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
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-
*08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	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
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-
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	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
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-
*08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	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

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-
*08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	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

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-
*08	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
*08	2216 N	2187	-0-	-29	-0-	2187	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
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-
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	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

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-
*08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	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

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-
*08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
*08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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
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-
*08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
*08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
*08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
*08	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	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

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-
*08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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
*08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
*08	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	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
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-
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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

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-
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	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

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-
*08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
*08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
08	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	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
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-
*08	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
*08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
08	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
*08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
08	6138 X	6018	-0-	-120	-0-	6018	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	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
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-
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
*08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
*08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
*08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 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

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
*08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-			109

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
*08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
*08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
*08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
08	5239 X	4332	-0-	-907	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
08	2914 N	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
08	2790 N	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
08	3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
*08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	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
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-
*08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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

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-
*08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	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

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-
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
*08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	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

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-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
08	1054	N	416	-0-	-638	-0-	416	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
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-
08	4774 X	3982	-0-	-792	-0-	3982	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
*08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
*08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	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

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-
*08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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

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-
*08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
*08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	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
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-
*08	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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

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-
*08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
*08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
*08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
*08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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

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-
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
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-
*08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	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

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-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

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-
*08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
*08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
08	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
08	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	3300	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
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-
08	7068 X	6155	-0-	-913	-0-	6155	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
08	7409 X	7197	-0-	-212	-0-	7197	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
*08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
*08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
*08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
*08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	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
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-
*08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	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

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-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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

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-
*08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	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
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-
*08	3100 N	7456	-0-	4356	13924	7456	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
*08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
08	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991	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

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-
*08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
*08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
*08	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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
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-
*08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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
*08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

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-
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
08	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
*08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	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
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-
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
*08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
*08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	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

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-
*08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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

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-
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	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
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-
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
08	4929 X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
*08	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
*08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
*08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
*08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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
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-
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	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

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-
*08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	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

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-
*08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	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

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-
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	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

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-
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	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

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-
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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
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-
*08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 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

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-
*08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
08	6076 X	5378	-0-	-698	-0-	5378 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
*08	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
08	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3420 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

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-
*08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 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
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-
*08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
*08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
*08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
*08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
*08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
08	2077 N	1677	-0-	-400	-0-	1677	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
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-
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
*08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
*08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
08	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	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

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-
*08	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
*08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	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
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-
08	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	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

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-
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	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

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-
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	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

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-
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
08	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
08	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
*08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	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
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-
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

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-
*08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
*08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
*08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
08	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
*08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	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
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-
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
*08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
08	4898 X	4433	-0-	-465	-0-	4433	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
08	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	4444	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
*08	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
08	4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
*08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
*08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
08	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
*08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	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

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-
*08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
*08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
*08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	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
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-
*08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

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-
08	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
*08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
08	3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
*08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	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
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-
*08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	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

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-
*08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
08	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	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

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-
*08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
08	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	3390	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
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-
*08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

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-
*08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
*08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
*08	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	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

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-
08	5704 X	5153	-0-	-551	-0-	5153	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
08	5983 X	5664	-0-	-319	-0-	5664	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
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-
*08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

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-
*08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
*08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
*08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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

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-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
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-
*08	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
08	7874 X	7603	-0-	-271	-0-	7603 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
*08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974 2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
*08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
*08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 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

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-
08	5518 X	4361	-0-	-1157	-0-	4361 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

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-
08	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3831 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
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-
08	6696 X	5850	-0-	-846	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
08	9114 X	8587	-0-	-527	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
*08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
*08	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	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

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-
*08	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	23414	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
08	10788 X	10560	-0-	-228	-0-	10560	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
*08	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	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
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
*08	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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-
*08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
*08	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	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

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-
*08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
*08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
08	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	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
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-
08	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4065	2	22	9	N	20					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
08	3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
*08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
08	3658 X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
*08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
08	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4223	2	264	9	N	240	177	1			233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

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-
*08	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7006	X	5954	-0-	-1052	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9796	X	9289	-0-	-507	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9207	X	8894	-0-	-313	-0-	8894	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	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
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-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
*08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5656	2	75	9	N	68					109

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
*08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
*08	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
08	7285 X	6863	-0-	-422	-0-	6863	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
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-
*08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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
08	4743 X	4455	-0-	-288	-0-	4455	2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
*08	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
08	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514	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

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-
*08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
08	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
08	7936 X	6922	-0-	-1014	-0-	6922	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

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-
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	127	1	2640	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

*09	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-	4	1			6
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	72	1	2960	2	Y	-0-					6
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	75	1	2694	2	Y	-0-					6
*12	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	126	1	2335	2	Y	-0-					6
*01	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	68	1	2371	2	Y	-0-					6
*02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	-0-					6
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2360	2	Y	-0-					6
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	2	Y	-0-					6
*05	3069	N	2306	-0-	-763	-0-	69	1	2237	2	Y	-0-					6
*06	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					6
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2615	2	Y	-0-					6
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2649	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

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	2089	-0-	-856	-0-	65	1	2024	2	Y	-0-					7
08	2945	X	2315	-0-	-630	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	544	-0-	544	552	17	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

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
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			82

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

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
*08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	160	1	3326	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

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-
*08	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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
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-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

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-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

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-
08	961	N	156	-0-	-805	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
*08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	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
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-
08	2759 N	2415	-0-	-344	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
*08	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
*08	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

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-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
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-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

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-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

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-
08	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	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
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-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

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
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-
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

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-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

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-
*08	3100	N	5940	-0-	2840	2840	5940	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
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-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
08	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	1858	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
08	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

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-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-				-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

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

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-
08	T. A.	-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

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-
08	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

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

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

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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

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-
08	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-				N	-0-					-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

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-
08	248 X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
08	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660	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

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-
*08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
*08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	X	741	-0-	-3	-0-	62	1	679	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1116	X	918	-0-	-198	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	48	1	522	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	X	725	-0-	-236	-0-	61	1	664	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	216	1	2355	2	N	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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-
08	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

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-
08	T. A.	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
08	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-				N	-0-			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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-
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

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-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

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
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

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
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

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
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

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

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

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
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

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
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

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
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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-
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

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-
*08	3410	2488	-0-	-922	-0-	2488	2		N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					46
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

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

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1	1	8	-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

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-
*08	3270 X	3270	-0-	-0- B	-0-	3267	2	3	9	N	3	3	8	-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	24989	2	3	9	N	3	3	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

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-
08	4278	13	-0-	-4265	-0-	13	1			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

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-
08	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12344	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

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	4042	-0-	-1352	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
08	13082 X	12995	-0-	-87	-0-	12994	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	75361	X	132	-0-	-75229	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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-
08	11780	X	11491	-0-	-289	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

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-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
*08	36263	X	36263	-0-	-0-	-0-	36260	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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-
08	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

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-
08	1240	X	159	-0-	-1081	-0-	157	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

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

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-
*08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

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-
08	28334 X	25916	-0-	-2418	-0-	25915	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

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-
08	48453 X	45009	-0-	-3444	-0-	45008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
*08	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	42790	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

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-
*08	80767 X	80767	-0-	-0-	-0-	80765	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
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	49538	X	23627	-0-	-25911	-0-	23625	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

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-
*08	81830	X	81830	-0-	-0-	-0-	81827	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
*08	66273	X	66273	-0-	-0-	-0-	66271	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

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-
08	55087	X	43356	-0-	-11731	-0-	43354	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
*08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	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

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-
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-
*08	64815	X	64815	-0-	-0-	-0-	64813	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

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-
08	59799	X	38370	-0-	-21429	-0-	38368	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

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-
08	95015	X	94860	-0-	-155	-0-	94858	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
08	82336	X	75405	-0-	-6931	-0-	75403	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
08	31651	X	20986	-0-	-10665	-0-	20985	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

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-
08	26598	X	25376	-0-	-1222	-0-	25375	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

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	70525 X	9381	-0-	-61144	-0-	9380	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

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-
*08	32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	32831	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

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-
08	59334 X	20746	-0-	-38588	-0-	20743	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
*08	46072 X	46072	-0-	-0-	-0-	46070	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
*08	74564 X	74564	-0-	-0-	-0-	74563	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

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-
08	37665 X	35556	-0-	-2109	-0-	35555	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
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8928 X	8064	-0-	-864	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
08	3348 X	1631	-0-	-1717	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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-
08	7936 X	7420	-0-	-516	-0-	7420	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

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
*08	248 N	6	-0-	-242	-0-	4	1	2	9	N	2					127

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

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	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

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
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	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	992	1	8700	2	N	-0-					-0-
08	8153 X	6412	-0-	-1741	-0-	736	1	5676	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

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	763	-0-	-6956	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	779	-0-	-988	-0-	779	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

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	6432	-0-	-1225	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
08	6448 X	6151	-0-	-297	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
*08	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

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	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	853	1	17473	2	N	-0-					-0-
*08	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	853	1	18292	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

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	10320 X	6457	-0-	-3863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	9085	-0-	-556	-0-	9085	2	N	-0-			-0-
08	9951 X	5370	-0-	-4581	-0-	5370	2	N	-0-			-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2	N	-0-			-0-
08	11315 X	4897	-0-	-6418	-0-	4897	2	N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

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	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2	N	-0-			-0-
*08	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580	2	N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

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	60522	-0-	-11832	-0-	60522	2	N	-0-			-0-
08	64945 X	20020	-0-	-44925	-0-	20020	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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	568	-0-	-16978	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	970	-0-	-952	-0-	970	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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	12826	-0-	-4503	-0-	12826	2	N	-0-			-0-
*08	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2	N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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	57405	-0-	-4967	-0-	57405	2	N	-0-			-0-
08	59179 X	54681	-0-	-4498	-0-	54681	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13020	-0-	-1829	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	14849 X	6519	-0-	-8330	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

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	27581	-0-	-8968	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
08	32178 X	3144	-0-	-29034	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

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	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

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-
08	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	9	1	4331	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	1	5			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

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-
*08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

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-
08	992	X	715	-0-	-277	-0-	715	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-
08	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

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	9201	-0-	-254	-0-	853	1	8348	2	N	-0-					-0-
*08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	853	1	8713	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

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	7145	-0-	-605	-0-	992	1	6153	2	N	-0-			-0-
08	7750 X	7428	-0-	-322	-0-	960	1	6468	2	N	-0-			-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

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 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

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-
08	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	3	1	2065	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	810	-0-	-740	-0-	581	3	229	9	N	208					223

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

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									
*08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	321	1	3442	2	N	8					69
							9	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					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

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	-0-	-0-	-0-	708					N	2					33
06	0	W	341	-0-	341	1049	341	2			N	-0-					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1049					N	NO RPT					33

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
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
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

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
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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

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
08 DLQ G-10		329	-0-	329	329	39	1	290	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
08 DLQ G-10		678	-0-	678	678	81	1	597	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
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
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	487	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

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
08	1116	N	494	-0-	-622	-0-	52	1	442	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
08	1271	N	557	-0-	-714	-0-	67	1	490	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

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
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	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
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
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

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
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	85	1	626	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
08	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
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
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					122

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					146

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					170

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2405	3	142	9	N	129					205

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	3	3	9	N	3					128

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
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
*08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3002	3	28	9	N	25					81

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
08	2852 X	2795	-0-	-57	-0-	2795	3			N	-0-					87

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
08	2728 X	2099	-0-	-629	-0-	2057	3	42	9	N	38					310

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					81
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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
08	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

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
08	1705 X	1085	-0-	-620	-0-	1085	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

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
08	3379 X	3321	-0-	-58	-0-	3321	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

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
*08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
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
08	T. A.	-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
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
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-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
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
08	5394 X	5367	-0-	-27	-0-	5361	2	6	9	Y	5					112

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
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
08	3100 X	665	-0-	-2435	-0-	665	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
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
08	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883	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
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
08	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
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
*08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4431	2	6	9	Y	5					105

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
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
*08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	Y	1					152

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

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
08	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	2511	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

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
08	3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598	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

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
08	6138 X	5534	-0-	-604	-0-	5534	2			Y	-0-					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
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
08	1922 X	1082	-0-	-840	-0-	1082	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

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
08	T. A.	1014	-0-	1014	1014	1014	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

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
*08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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

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
*08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

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
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	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

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	T. A.	-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

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
08	3379 X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	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

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
*08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

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
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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
*08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7736	2	19	9	Y	17	184	1			39

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	2408	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3255	X	2399	-0-	-856	-0-	2399	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4807	2	17	9	Y	15					190

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5611	X	5521	-0-	-90	-0-	5519	2	2	9	Y	2					149

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
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
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	533	2	26	9	Y	24	54	1			11

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3150	2	119	9	N	108	167	1			18

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

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-
08	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	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

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-
08	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

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-
*08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
*08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7773	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
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-
*08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7571	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
08	17546	X	16697	-0-	-849	-0-	16697	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
08	21824	X	21582	-0-	-242	-0-	21582	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
08	12028	X	11649	-0-	-379	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	25606	X	23011	-0-	-2595	-0-	23010	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
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-
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11519	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3441	X	1480	-0-	-1961	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	25482	X	181	-0-	-25301	-0-	181	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 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
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-
08	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	7595 X	6026	-0-	-1569	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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-
08	12679 X	10032	-0-	-2647	-0-	10031	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
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
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-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

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-
*08	47006	X	47006	-0-	-0-	-0-	47004	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

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-
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

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-
08	4867	X	41	-0-	-4826	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
*08	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19015	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

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-
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

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-
08	620	X	529	-0-	-91	-0-	526	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	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

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-
08	12090 X	11345	-0-	-745	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
*08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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-
*08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5814	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
*08	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
*08	24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	24731	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
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-
08	14632	X	13939	-0-	-693	-0-	13938	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9393	X	5588	-0-	-3805	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18259	X	6192	-0-	-12067	-0-	6189	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27373	X	21449	-0-	-5924	-0-	21447	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

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
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-
*08	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20422	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
*08	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
08	47554 X	39903	-0-	-7651	-0-	39902	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
*08	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13795	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
08	403 X	228	-0-	-175	-0-	228	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
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-
08	30070	X	29482	-0-	-588	-0-	29481	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
08	24738	X	20549	-0-	-4189	-0-	20547	2	2	9	N	2	2	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
*08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
08	39463	X	35648	-0-	-3815	-0-	35647	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
*08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11185	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

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-
*08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6737	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
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
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-
*08	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	21490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24428	X	21063	-0-	-3365	-0-	21061	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	25613	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12431	X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	8	8	8			-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
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-
*08	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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-
08	11129 X	10768	-0-	-361	-0-	10767	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

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-
08	70215 X	69970	-0-	-245	-0-	69969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

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-
*08	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11186	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

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-
*08	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	47627	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

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-
08	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916	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
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-
08	3224	X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19919	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

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6484	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	63147	X	36172	-0-	-26975	-0-	36169	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-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
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-
08	39246 X	36250	-0-	-2996	-0-	36250	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
*08	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8444	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	7378 X	7221	-0-	-157	-0-	7221	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
08	11563 X	10068	-0-	-1495	-0-	10068	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

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-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
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									
*08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	109	1	3512	2	N	63	185	1			90
							69	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

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
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	2	N	-0-					13

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
08	13206	X	12683	-0-	-523	-0-	375	1	12111	2	N	179					233
							197	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
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
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	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

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

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-
08	1240	N	510	-0-	-730	-0-	492	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	2	25	9	Y	23	23	1			-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
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-
08	1054 N	470	-0-	-584	-0-	444	2	26	9	Y	24	24	1			-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

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-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
08	1395 #	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	89	1	1804	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

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
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			20

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

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
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									
*08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2619	2	N	33	177	1			73
							36	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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

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-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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

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
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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-
08	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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-
*08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	303	1	4695	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	465 X	316	-0-	-149	-0-	19	1	297	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	930 N	634	-0-	-296	-0-	38	1	596	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	95	1	1478	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	1023 X	806	-0-	-217	-0-	49	1	757	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
08	2573 X	2307	-0-	-266	-0-	2307	3		N	-0-			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
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
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					97

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

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-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
08	1984	X	1153	-0-	-831	-0-	1153	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
08	899	N	126	-0-	-773	-0-	126	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
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
08	14B2	EXT	-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
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
*08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	119	1	1840	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
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
08	713	X	583	-0-	-130	-0-	35	1	548	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
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
08	899	X	870	-0-	-29	-0-	53	1	817	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
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									
08	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	217	1	3357	2	N	63					190
							69	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
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
08	4371	X	3640	-0-	-731	-0-	221	1	3419	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
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
08	6944	X	5142	-0-	-1802	-0-	312	1	4830	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
08	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

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
08	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					14

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	-0-					136

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	2604	X	1905	-0-	-699	-0-	116	1	1789	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
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									
08	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	190	1	2943	2	N	62					186
						68	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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									
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	190	1	2936	2	N	-0-					46

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
08	1147 X	940	-0-	-207	-0-	57	1	883	2	N	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	2170 X	1814	-0-	-356	-0-	110	1	1704	2	N	-0-					35

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	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

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
08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	52	1	800	2	N	-0-					162

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
08	3193 X	1976	-0-	-1217	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					69

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

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
08	1178 X	990	-0-	-188	-0-	60	1	930	2	N	-0-					55

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1767 X	750	-0-	-1017	-0-	46	1	704	2	N	-0-					53

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	992 X	779	-0-	-213	-0-	47	1	732	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
*08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
08	4681 X	3935	-0-	-746	-0-	239	1	3696	2	N	-0-					118

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	558 X	441	-0-	-117	-0-	27	1	414	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775	X	286	-0-	-489	-0-	17	1	269	2	N	-0-					47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
08	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	173	1	2681	2	N	16					207
							18	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
*08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	283	1	4373	2	N	-0-					134

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
08	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

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
08	2201	X	1064	-0-	-1137	-0-	65	1	999	2	N	-0-					79

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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
08	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	179	1	2774	2	N	10					97
						11	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

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
*08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	2	N	-0-					156

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418 X	1870	-0-	-548	-0-	113	1	1757	2	N	-0-					141

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
*08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	129	1	2004	2	N	-0-					147

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	60	1	936	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
08	837 X	707	-0-	-130	-0-	43	1	664	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

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

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
*08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	177	1	2733	2	N	-0-					167

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	157	1	2425	2	N	-0-					104

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
08	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	69	1	1065	2	N	-0-					79

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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									
*08	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	444	1	6877	2	N	-0-					209

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	18	1	976	2	Y	11	76	1			20
							12	9									

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	992	X	960	-0-	-32	-0-	18	1	931	2	Y	10	98	1			16
							11	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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					93

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	58	1	1192	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

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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4	4	8			112
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					112

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870

GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8878	3	61	9	N	55					445

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
08	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

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
08	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					5

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

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-
08	2635	X	1236	-0-	-1399	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					95

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2232	N	920	-0-	-1312	-0-	920	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

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
08	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

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	325	1	221	2	N	4					45
							4	9									
08	682	N	300	-0-	-382	-0-	158	1	142	2	N	-0-					45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1008	1	688	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	787	-0-	-825	-0-	415	1	372	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	53	-0-	53	160	31	1	21	2	N	1			5
							1	9							
08	0	W	15	-0-	15	175	8	1	7	2	N	-0-			5

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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 #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					26

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3830	-0-	730	730	3830	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3503	X	2134	-0-	-1369	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					42

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4650	#	4019	-0-	-631	-0-	4019	3			N	-0-	1	5			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	20	1	713	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1650	2	N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1333	N	878	-0-	-455	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

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
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

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
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	33	1	1204	2	N	-0-					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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									
*08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	73	1	2663	2	N	-0-					58

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

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									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	N	-0-					78

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2795	2	N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-					40

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
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
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-					62

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	248	1	1043	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	1007	2	N	-0-					110

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1257	2	N	1					88
							1	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

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
*08	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	791	1	13298	2	N	158					251
							174	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	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

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
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	2			N	-0-					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	59	1	436	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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	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

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
08	1302	N	747	-0-	-555	-0-	707	2	40	9	N	36					158

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	N	20					88

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	184	2	3	9	N	3					13

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

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
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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

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
08	T. A.		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	13888	13888	-0-	-0-	-0-	13888	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

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

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
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
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5200	3	6	9	Y	5					245

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
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-
08	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

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-
08	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

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

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

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-
08	2666 N	1796	-0-	-870 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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
*08	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3434	2	9	9	N	8					97

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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
08	1457 N	962	-0-	-495 B	-0-	962	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
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-
*08	5216	X	5216	-0-	-0-	B	-0-	5216	2			N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

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-
08	5766	X	4740	-0-	-1026	B	-0-	4740	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

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-
08	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

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
08	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	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

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
08	899	N	21	-0-	-878	B	-0-	17	1	4	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
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
08	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	72	1	723	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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-
*08	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	1609	1	16194	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
*08	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	110	1	1851	2	N	-0-			90

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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
*08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	8	1	140	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
08	1705 N	160	-0-	-1545 B	-0-	14	1	146	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
*08	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	299	1	2326	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
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
08	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	80	1	859	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
08	2015	N	1829	-0-	-186 B	-0-	208	1	1621	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
08	1457	N	1144	-0-	-313 B	-0-	130	1	1014	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
08	1953	N	1291	-0-	-662 B	-0-	147	1	1144	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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
*08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
08	2232	N	1984	-0-	-248 B	-0-	226	1	1758	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
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
08	806 N	403	-0-	-403 B	-0-	47	1	356	2	N	-0-			66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
*08	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	135	1	1052	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
*08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
*08	6659 X	6659	-0-	-0- B	-0-	758	1	5901	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
08	1860 N	1538	-0-	-322 B	-0-	175	1	1363	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

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
08	1736 N	1145	-0-	-591 B	-0-	97	1	1048	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
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-
*08	1698	X	1698	-0-	-0- B	-0-	193	1	1505	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
08	806	N	537	-0-	-269 B	-0-	61	1	476	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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-
08	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

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
*08	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	154	1	1657	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
*08	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	205	1	1600	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
08	2542	X	2163	-0-	-379 B	-0-	246	1	1917	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

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-
08	2790	X	2566	-0-	-224 B	-0-	292	1	2274	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
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-
08	992	N	947	-0-	-45 B	-0-	108	1	839	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
08	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	72	1	558	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
08	2883	X	2302	-0-	-581 B	-2286	267	1	2035	2	N	-0-			94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
*08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	60	1	641	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
*08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	111	1	1193	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
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
*08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	22	1	168	2	N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

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
08	62	N	70	-0-	8 B	-5958	8	1	62	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
08	5022	X	4676	-0-	-346 B	-0-	543	1	4133	2	N	-0-			158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
08	1023	N	579	-0-	-444 B	-0-	52	1	527	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
08	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	9	1	69	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
*08	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	236	1	2544	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
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
*08	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	585	1	4457	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
08	14539 X	26939	-0-	12400 B	-340312	2434	1	24505	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
*08	17265 X	17265	-0-	-0- B	-0-	1560	1	15705	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
*08	13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	1187	1	11948	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
*08	13575 X	13575	-0-	-0- B	-0-	1227	1	12348	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

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-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1589			N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			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
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

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

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	49			N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

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

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			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
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

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
*08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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
*08	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					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
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-
*08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2635	N	2569	-0-	-66 B	-0-	2569	3			N	-0-	1	5			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3782	X	3767	-0-	-15 B	-0-	3767	3			Y	-0-	1	5			44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	X	2966	-0-	-134 B	-0-	2966	3			Y	-0-	1	5			19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1674	N	1376	-0-	-298 B	-0-	1376	3			Y	-0-	1	5			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5797	X	5132	-0-	-665 B	-0-	5132	3			Y	-0-	1	5			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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
*08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-	1	5			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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
*08	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			Y	-0-	1	5			22

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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
*08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-	1	5			15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

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-
*08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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
*08	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3			Y	-0-	1	5			-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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
*08	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	3			Y	-0-	1	5			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			Y	-0-	1	5			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	341	N	1357	-0-	1016 B	-23181	1357	3			N	-0-	1	5			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3			Y	-0-	1	5			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	2232	X	2026	-0-	-206 B	-0-	2026	3			Y	-0-	1	5			47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*08	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3441	X	3077	-0-	-364 B	-0-	3077	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	372	N	1856	-0-	1484 B	-10080	1856	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1922	N	1785	-0-	-137 B	-0-	1785	3			N	-0-	1	5			63

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
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
*08	3410	X	3178	-0-	-232 B	-56766	3178	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	341	N	1490	-0-	1149 B	-29416	1490	3			N	-0-	1	5			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	248	N	1216	-0-	968 B	-36064	1216	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	186	N	427	-0-	241 B	-15100	427	3			N	-0-	1	5			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-	1	5			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1046	X	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-	1	5			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	69	1	1515	2	Y	-0-					1

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 #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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-
08	0 X	19	-0-	19 B	-648	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

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									
*08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	190	1	4168	2	Y	-0-					4

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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-
08	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

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
08	1953 N	1636	-0-	-317 B	-0-	71	1	1565	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

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-
*08	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	74	1	1633	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	57	1	1258	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

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-
*08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
08	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

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-
08	1767	N	1194	-0-	-573 B	-0-	52	1	1142	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

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-
08	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	48	1	1051	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
08	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	20	1	441	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 #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	195	1	4198	2	N	88					174
							97	9									
*04	2070	X	159	-0-	-1911 B	-0-	7	1	152	2	N	-0-					174
*05	2139	X	653	-0-	-1486 B	-0-	31	1	622	2	N	-0-					174
*06	2070	X	469	-0-	-1601 B	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					174
07	2139	X	450	-0-	-1689 B	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	156	1			18
08	2139	X	385	-0-	-1754 B	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
*08	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	34	1	747	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

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-
*08	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	82	1	1799	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
*08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	35	1	766	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

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-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	2	1	43	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

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-
08	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	64	1	1418	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 #: 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
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
*08	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	91	1	2007	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

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-
08	1302	N	1255	-0-	-47 B	-0-	55	1	1200	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

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-
*08	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	116	1	2548	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
*08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	26	1	577	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 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
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-
08	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

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-
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3907	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
08	1457 N	1433	-0-	-24	B	-729	62	1	1371	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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	Y	-0-			-0-
07	4552 X	4552	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4352	2	Y	-0-			-0-
*08	3744 X	3744	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3581	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

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							
08	2418 X	2275	-0-	-143	B	-0-	99	1	2176	2	Y	-0-			32

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

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-
08	1271 N	1163	-0-	-108	B	-0-	51	1	1112	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 #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5951	X	5951	-0-	-0- B	-0-	259	1	5692	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

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-
*08	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	139	1	3046	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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-
08	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

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-
08	1829	N	1472	-0-	-357 B	-0-	64	1	1408	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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-
*08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	28	1	621	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

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-
08	1798	N	1485	-0-	-313 B	-0-	65	1	1420	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

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-
08	15	N	1	-0-	-14 B	-164	1	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 #: 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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					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
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
08	2356	N	2241	-0-	-115 B	-0-	98	1	2143	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
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-
08	4681	X	4267	-0-	-414 B	-0-	186	1	4081	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	62	1	1362	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	49	-0-	-788 B	-0-	2	1	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	176	1	3865	2	Y	-0-					8

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 #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	212	1	4661	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	109	1	2391	2	Y	1					7
							1	9									

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
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-
*08	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	121	1	2654	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
*08	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	156	1	3434	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
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-
*08	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	98	1	2143	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
*08	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	76	1	1660	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

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-
*08	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	91	1	1992	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
08	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

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-
08	3007	X	1915	-0-	-1092 B	-0-	83	1	1832	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
08	744	N	532	-0-	-212 B	-0-	23	1	509	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

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-
08	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

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-
08	3007	X	2548	-0-	-459 B	-0-	111	1	2437	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 #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	138	1	3026	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

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-
08	3813	X	3534	-0-	-279 B	-0-	154	1	3380	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

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-
08	899	N	866	-0-	-33 B	-921	38	1	828	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
08	2201	N	2004	-0-	-197 B	-168	87	1	1917	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
08	1147	N	1072	-0-	-75 B	-1132	47	1	1025	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-
*08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	3	1	269	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	90	1	1978	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
*08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	78	1	1718	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
08	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

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-
*08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
08	1178 N	711	-0-	-467 B	-0-	59	1	652	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

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									
08	2356 X	1742	-0-	-614 B	-0-	76	1	1666	2	Y	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	5138	-0-	-194 B	-0-	224	1	4913	2	Y	1					18
							1	9									

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
*08	2216	X	2216	-0-	-0- B	-0-	96	1	2120	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
08	124	N	220	-0-	96 B	-256	10	1	210	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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	10341	-0-	-68275 B	-0-	455	1	9885	2	Y	1					1
							1	9									
08	33294	X	8310	-0-	-24984 B	-0-	362	1	7944	2	Y	4					5
							4	9									

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
08	310	N	274	-0-	-36 B	-1369	23	1	251	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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	244	-0-	-1436 B	-0-	10	1	208	2	Y	24					24
							26	9									
*07	10100	X	10100	-0-	-0- B	-0-	445	1	9655	2	Y	-0-	19	1			5
*08	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	441	1	9678	2	Y	-0-					5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
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-
*08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
*08	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	146	1	3200	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
*08	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	268	1	5888	2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

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-
*08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	137	1	3006	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

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-
08	15500	X	14680	-0-	-820 B	-0-	639	1	14041	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-
08	14756	X	1828	-0-	-12928 B	-0-	80	1	1748	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 #: 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
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
*08	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	155	1	3403	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

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-
08	1643	N	1600	-0-	-43 B	-1400	70	1	1530	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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-
*08	10027	X	10027	-0-	-0- B	-0-	437	1	9590	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

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-
*08	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	112	1	2468	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
*08	10531	X	10531	-0-	-0- B	-0-	459	1	10072	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

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-
*08	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	252	1	5531	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 #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14136 X	10352	-0-	-3784 B	-0-	451	1	9901	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
*08	18498 X	18498	-0-	-0- B	-0-	806	1	17692	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
08	10292 X	9795	-0-	-497 B	-0-	427	1	9368	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

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-
*08	22987 X	22987	-0-	-0- B	-0-	1001	1	21986	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

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-
*08	10631 X	10631	-0-	-0- B	-0-	463	1	10168	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
08	12493 X	12060	-0-	-433 B	-0-	525	1	11535	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
08	18259 X	17675	-0-	-584 B	-0-	770	1	16905	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 #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	14696	X	14696	-0-	-0- B	-0-	640	1	14056	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

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-
*08	31167	X	31167	-0-	-0- B	-0-	1358	1	29809	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
08	11563	X	11113	-0-	-450 B	-0-	484	1	10629	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

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-
08	8773	X	6622	-0-	-2151 B	-0-	288	1	6334	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

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-
08	20367	X	19639	-0-	-728 B	-0-	855	1	18784	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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							
*08	19236	X	19236	-0-	-0- B	-0-	1587	1	17649	2	Y	-0-			69

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	23840	X	23840	-0-	-0- B	-0-	1038	1	22802	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

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-
08	18848	X	17778	-0-	-1070 B	-0-	774	1	17004	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
*08	16830	X	16830	-0-	-0- B	-0-	733	1	16097	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
08	10385	X	9663	-0-	-722 B	-0-	421	1	9242	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
*08	10666	X	10666	-0-	-0- B	-0-	465	1	10201	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
*08	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	317	1	6954	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
08	12679	X	11845	-0-	-834 B	-6831	516	1	11329	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-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	9052 X	8454	-0-	-598 B	-0-	368	1	8086	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

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									
*08	2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	97	1	2133	2	Y	-0-					38

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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									
*08	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	145	1	3178	2	Y	-0-					3

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
08	22537 X	20746	-0-	-1791 B	-2208086	904	1	19842	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

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	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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	349	-0-	-116 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349	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 WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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	944	-0-	-172 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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	769	-0-	-130 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

*03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-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-
08	1674	N	779	-0-	-895 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

03	2883	X	1938	-0-	-945 B	-0-	1938	2			N	-0-					-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-
08	1705	N	1108	-0-	-597 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

03	3472	X	2262	-0-	-1210 B	-0-	2262	2			N	-0-					-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-
*08	1810	X	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 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
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-
*08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

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-
08	3534 X	3106	-0-	-428 B	-0-	3106	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
08	3131 X	2529	-0-	-602 B	-0-	2529	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
08	1643 X	1215	-0-	-428 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
*08	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
*08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
*08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 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
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
08	2759	X	2526	-0-	-233 B	-0-	2526	2			N	-0-					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	172	1	5621	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2480	X	2349	-0-	-131 B	-0-	70	1	2279	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3007	X	1642	-0-	-1365 B	-0-	49	1	1592	2	Y	1	1	8			95
							1	9									

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	42	1	1360	2	Y	-0-					143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1581	N	1327	-0-	-254 B	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	930	X	450	-0-	-480 B	-0-	13	1	437	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	52	1	1707	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069	X	2843	-0-	-226 B	-0-	84	1	2759	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 #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3844 X	3589	-0-	-255 B	-0-	106	1	3483	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
08	6882 X	6052	-0-	-830 B	-0-	179	1	5873	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
*08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	223	1	7292	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
08	T. A.	2753	-0-	2753 B	2753	82	1	2671	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
08	3162 X	2009	-0-	-1153 B	-0-	60	1	1949	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
*08	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	74	1	2425	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
08	1116 N	67	-0-	-1049 B	-0-	2	1	65	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 "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5046	X	5046	-0-	-0-	B	-0-	150	1	4896	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
08	3286	X	1954	-0-	-1332	B	-0-	58	1	1896	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
08	3162	X	2955	-0-	-207	B	-0-	88	1	2867	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
08	2077	N	1987	-0-	-90	B	-0-	59	1	1928	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
08	1829	N	1384	-0-	-445	B	-0-	41	1	1343	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	94	1	3092	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
*08	5219	X	5219	-0-	-0-	B	-0-	155	1	5064	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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4836 X	3817	-0-	-1019 B	-0-	113	1	3704	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
08	4030 X	1677	-0-	-2353 B	-0-	50	1	1627	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
*08	4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	122	1	4000	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
*08	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	87	1	2843	2	Y	-0-			11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
08	3906 X	3288	-0-	-618 B	-0-	97	1	3191	2	Y	-0-			11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
08	2015 X	1702	-0-	-313 B	-0-	50	1	1652	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
*08	4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	127	1	4168	2	Y	-0-			14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992 X	621	-0-	-371 B	-0-	18	1	603	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
08	7719 X	3891	-0-	-3828 B	-0-	115	1	3776	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
08	3162 X	2890	-0-	-272 B	-0-	86	1	2804	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
08	4960 X	4365	-0-	-595 B	-0-	129	1	4236	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
*08	5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	176	1	5768	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
08	1054 N	636	-0-	-418 B	-0-	19	1	617	2	Y	-0-					11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
*08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	1	1	8			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
08	8463 X	5955	-0-	-2508 B	-0-	176	1	5779	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
*08	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	98	1	3203	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

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-
08	5580 X	4509	-0-	-1071 B	-0-	134	1	4374	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
*08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
08	4123 X	2669	-0-	-1454 B	-0-	79	1	2590	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 #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	10	1	330	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
08	6603 X	5206	-0-	-1397 B	-0-	154	1	5052	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
*08	2771 X	2771	-0-	-0- B	-0-	82	1	2689	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
08	7564 X	5801	-0-	-1763 B	-0-	172	1	5629	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

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
*08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	85	1	613	2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
*08	1550 N	546	-0-	-1004 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	253	1	1811	2	N	-0-					67

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	428	1	977	2	Y	3					33
						3	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1456	1	3324	2	Y	11					112
							12	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

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									
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	604	2	Y	2					27
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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									
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	51	1	117	2	Y	1					8
							1	9									

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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5916					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11340					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	74	1	748	2	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-			-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	1333	-0-	-1667	3034	43	1	1290	2	Y	-0-	4	1			6
*10	3100	N	1385	-0-	-1715	1319	33	1	1352	2	Y	-0-					6
*11	2656	N	1337	-0-	-1319	-0-	36	1	1301	2	Y	-0-					6
*12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					6
*01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-					6
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					6
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-					6
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	Y	-0-					6
*05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-					6
*06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-					6
*07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					6
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	114	1	3409	2	Y	-0-	3	1			5
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	111	1	4560	2	Y	-0-					5
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	128	1	4558	2	Y	-0-					5
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	202	1	3740	2	Y	-0-					5
*01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	109	1	3801	2	Y	-0-					5
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	2	Y	-0-					5
*03	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	220	1	3588	2	Y	-0-					5
*04	4680	X	3155	-0-	-1525	-0-	100	1	3055	2	Y	-0-					5
*05	4991	X	1985	-0-	-3006	-0-	60	1	1925	2	Y	-0-					5
*06	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-					5
*07	4960	X	3441	-0-	-1519	-0-	107	1	3334	2	Y	-0-					5
08	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	106	1	3127	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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.	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

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

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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									
*08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1361	2	N	1	8	1			50
						1	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
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									
08	4557	X	1729	-0-	-2828	-0-	97	1	1631	2	N	1	17	1			278
							1	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

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									
08	2945	X	1879	-0-	-1066	-0-	105	1	1772	2	N	2	14	1			110
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

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									
08	2418	X	1492	-0-	-926	-0-	84	1	1407	2	N	1	11	1			125
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

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
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									
08	4960	X	2903	-0-	-2057	-0-	163	1	2737	2	N	3	21	1			165
							3	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
*08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	106	1	1784	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	2387	X	641	-0-	-1746	-0-	36	1	605	2	N	-0-			-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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
08	3782	X	2836	-0-	-946	-0-	159	1	2677	2	N	-0-			107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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
08	2542	X	1771	-0-	-771	-0-	99	1	1672	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
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									
08	1178	X	755	-0-	-423	-0-	42	1	713	2	N	-0-	5	1			92

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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
*08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					102

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
08	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

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
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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-
08	806	N	506	-0-	-300	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
*08	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
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-
08	527	N	502	-0-	-25	B		-0-	502	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B		-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
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-
08	434	N	310	-0-	-124	B		-0-	310	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
08	SWR 10	1230	-0-	1230	114362	1230	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

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

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

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

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

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147 N	151	-0-	-996	-0-	151	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

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
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-
08	930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

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

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

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

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

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

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-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	SWR 10	1055	-0-	1055	128435	1055	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

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-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	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

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									
08	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					268

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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									
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					195

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

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
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-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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
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-
08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1359	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

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-
08	1023 N	908	-0-	-115	-0-	27	1	881	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	196	-0-	-362	-0-	196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		1618	-0-	1618	1618	1618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	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

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
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-				11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

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

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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

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

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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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
08	SWR 10	560	-0-	560	6125	560	3		N	-0-			26

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	80	1	1703	2	Y	96	58	1			51
						106	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

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
*08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	N	1	3	1			139
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	SWR 10	10	-0-	10	49	10	3			N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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

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
08	SWR 10	348	-0-	348	1569	23	1	325	3	N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	SWR 10	2506	-0-	2506	17576	166	1	2333	3	N	6	4	1			8
						7	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

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

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
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	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					27
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					10
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					10
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	1	8	1			2
						1	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

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

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
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	318	1	4468	3	N	14	19	1			19
							15	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

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
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	42	1	593	3	N	1	2	1			2
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

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
08	2201	N	1617	-0-	-584	-0-	107	1	1509	3	N	1	12	1			4
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

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
*08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	930	1	13081	3	N	7	27	1			18
							8	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	159	1	2231	3	N	1	5	1			3
						1	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	SWR 10	1909	-0-	1909	14865	127	1	1781	3	N	1	3	1			59
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	529	1	7446	3	N	5	16	1			12
						6	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	352	1	4948	3	N	16	7	1			43
						18	9									

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
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
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	122	1	1714	3	N	-0-	3	1			2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	112	1	1578	3	N	1	3	1			3
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			60

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6200 X	5632	-0-	-568	-0-	372	1	5240	3	N	18	11	1			21
						20	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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
08	806 N	529	-0-	-277	-0-	35	1	494	3	N	-0-	1	1			2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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
*08	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	523	1	7353	3	N	18	14	1			50
						20	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	166	1	2333	3	N	6	4	1			8
							7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

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
*08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	283	1	3985	3	N	14	6	1			17
							15	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

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
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	33	1	470	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
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
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	398	1	5605	3	N	15	9	1			18
							17	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

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
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					55

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.	560	-0-	560	560	560	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

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-
*08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1343	1	4052	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

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-
*08	26372 X	26372	-0-	-0-	-0-	1182	1	25190	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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-
*08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	158	1	2698	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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									
08	11935 X	11387	-0-	-548	-0-	510	1	10866	2	Y	10	13	1			11
						11	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10168	X	3471	-0-	-6697	-0-	595	1	2872	2	N	4	10	1			7
							4	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

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-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	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

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

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
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

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	418	-0-	418	1435	418	2			N	-0-					185
*06	0	W	257	-0-	257	1692	254	2	3	9	N	3					188
07	0	W	224	-0-	224	1916	221	2	3	9	N	3					191
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1916					N	NO RPT					191

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	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

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

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	602	-0-	602	2446	602	2			N	-0-					126
*06	0	W	540	-0-	540	2986	539	2	1	9	N	1					127
07	0	W	612	-0-	612	3598	611	2	1	9	N	1					128
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3598					N	NO RPT					128

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

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
*08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3050	2	23	9	Y	21					260

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					31

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

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
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
*08	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-					1

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

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
08	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

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	603	-0-	603	1729	602	2	1	9	N	1					91
*06	0	W	393	-0-	393	2122	393	2			N	-0-					91
07	0	W	528	-0-	528	2650	526	2	2	9	N	2					93
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					93

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1495	-0-	1495	3977	1495	2			N	-0-					113
*06	0	W	1720	-0-	1720	5697	1714	2	6	9	N	5					118
07	0	W	1635	-0-	1635	7332	1628	2	7	9	N	6					124
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7332					N	NO RPT					124

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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	10	-0-	10	1535	10	2			N	-0-					250
*06	0	W	471	-0-	471	2006	469	2	2	9	N	2					252
07	0	W	542	-0-	542	2548	542	2			N	-0-					252
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2548					N	NO RPT					252

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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	49	-0-	49	1394	48	2	1	9	N	1					102
*06	0	W	425	-0-	425	1819	425	2			N	-0-					102
07	0	W	580	-0-	580	2399	577	2	3	9	N	3					105
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2399					N	NO RPT					105

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

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	1488	-0-	1488	5103	1485	2	3	9	N	3					220
*06	0	W	1572	-0-	1572	6675	1564	2	8	9	N	7	141	1			86
07	0	W	1564	-0-	1564	8239	1558	2	6	9	N	5					91
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8239					N	NO RPT					91

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	34	1	3089	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	20	1	1799	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
08	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	38	1	3428	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	15	1	1345	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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-
08	4247	X	2476	-0-	-1771	-0-	27	1	2449	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

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-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	15	1	1353	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1754	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	33	1	3016	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1099	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

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-
08	7347 X	4851	-0-	-2496	-0-	52	1	4799	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	8	1	743	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	84	1	210	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

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-
08	1984 X	1647	-0-	-337	-0-	18	1	1629	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

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-
*08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	37	1	3425	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
08	992	N	788	-0-	-204	-0-	9	1	779	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
08	2015	X	1894	-0-	-121	-0-	20	1	1874	3	N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
08	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	17	1	1572	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	40	1	3657	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	325	1	5800	2	N	15					75
						17	9									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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									
*08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	260	1	4600	2	N	15					95
						17	9									

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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
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-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

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-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

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-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	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

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-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	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

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-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	17	1	1549	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

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-
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	22	1	2033	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10					141

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

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
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	702	2	7	9	N	6					195

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

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

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-
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	4	1	351	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

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-
08	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

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-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	777	3	N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

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-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	14	1	1240	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

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-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	8	1	733	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
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-
08	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 (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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					6

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	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

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
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	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

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-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

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-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	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

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-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	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

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-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	15	1	1380	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

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-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

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

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

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

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	21	1	1879	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
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

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-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	2	1	164	3	N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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
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-
08	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

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									
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	235	182	1			218
						259	9									

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
08	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

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-
08	SWR 10	104	-0-	104	73824	1	1	103	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

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

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	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

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

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	9	1	844	3	N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100 X	1387	-0-	-1713	-0-	15	1	1372	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

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

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

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-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

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-
08	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	21	1	1919	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

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

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-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	21	1	1946	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	9	1	837	3	N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

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-
08	SWR 10	517	-0-	517	62519	6	1	511	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	25	1	2305	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

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-
08	682 N	435	-0-	-247	-0-	5	1	430	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

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-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

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

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

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

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	1116 N	605	-0-	-511	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	3	1	303	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	8	1	724	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

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-
08	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	16	1	1418	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

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

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
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
08	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

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									
08	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	6	1	2175	3	N	10					214
						11	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

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-
08	4867 X	4836	-0-	-31	-0-	52	1	4784	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

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-
08	1581 N	1031	-0-	-550	-0-	11	1	1020	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

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-
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	24	1	2171	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

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-
*08	3100 N	3161	-0-	61	61	34	1	3127	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
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-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	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
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-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	16	1	1494	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
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-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	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
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-
08	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	16	1	1476	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	15	1	1416	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
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-
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	8	1	706	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

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-
08	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	36	1	3281	3	N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
08	4185 X	3635	-0-	-550	-0-	39	1	3596	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

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-
*08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	27	1	2511	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
08	589 N	467	-0-	-122	-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

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-
08	3503 X	2754	-0-	-749	-0-	30	1	2724	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

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-
08	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	18	1	1635	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
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-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
08	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	19	1	1775	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
08	3968	X	2534	-0-	-1434	-0-	27	1	2507	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

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-
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	33	1	3009	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	23	1	2166	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
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-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	5	1	472	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	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
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-
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	54	1	4921	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
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-
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	18	1	1666	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
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-
08	3069	X	2366	-0-	-703	-0-	26	1	2340	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
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-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	819	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

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-
*08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	25	1	2299	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
08	3286 X	2401	-0-	-885	-0-	26	1	2375	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

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-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	13	1	1223	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	37	1	3398	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
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-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	516	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
08	1302	X	1257	-0-	-45	-0-	14	1	1243	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

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-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	7	1	638	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

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-
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	4	1	386	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	29	1	2634	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	11	1	962	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
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-
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	18	1	1642	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

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-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	13	1	1187	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	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

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

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-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

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
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					93

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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-
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	88	1	879	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

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-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	3	N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1265	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

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-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	24	1	2224	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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-
08	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	18	1	1655	3	N	-0-				-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	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

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

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
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-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	11	1	987	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

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-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	15	1	1378	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

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-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	8	1	699	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

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-
08	5487	X	4846	-0-	-641	-0-	52	1	4794	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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-
08	1798	X	1167	-0-	-631	-0-	13	1	1154	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
*08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	20	1	1824	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

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-
*08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	47	1	4280	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
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-
08	3503 X	2403	-0-	-1100	-0-	26	1	2377	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

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-
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	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

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-
08	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	22	1	2016	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

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-
08	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	42	1	3857	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	12	1	1078	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	899 N	753	-0-	-146	-0-	8	1	745	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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-
08	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	96	1	2541	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	15	1	1330	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	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

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-
08	1209 N	716	-0-	-493	-0-	8	1	708	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
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-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	487	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

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-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	16	1	1456	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

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-
08	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	13	1	1222	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	9	1	850	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

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-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	720	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

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-
08	1147 X	550	-0-	-597	-0-	6	1	544	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

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-
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	22	1	2048	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

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-
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1420	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	25	1	2265	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2639	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

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-
08	3379 X	1980	-0-	-1399	-0-	21	1	1959	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
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-
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	16	1	1474	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

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-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	682	N	477	-0-	-205	-0-	5	1	472	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
08	8804	X	6730	-0-	-2074	-0-	73	1	6657	3	N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	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
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
08	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	1985	2	2	9	N	2					193

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	37	1	1631	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

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-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	800	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	14	1	1277	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	17	1	1522	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
*08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	18	1	1677	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
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-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	23	1	2114	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
08	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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-
08	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	95	1	2181	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	15	1	1393	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	43	1	3902	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

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-
08	4154 X	3522	-0-	-632	-0-	38	1	3484	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

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-
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
08	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	17	1	1566	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

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-
*08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	23	1	2084	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
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-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	6	1	526	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

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-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

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-
*08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2821	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

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-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

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-
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	3038 X	1939	-0-	-1099	-0-	21	1	1918	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	1364	X	1111	-0-	-253	-0-	12	1	1099	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
08	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	43	1	3939	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

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-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	12	1	1079	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
08	1147	N	505	-0-	-642	-0-	5	1	500	3	N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	26	1	4468	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
08	T. A.	38892	-0-	38892	38892	38892	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
*08	139194 X	139194	-0-	-0-	-0-	139194	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

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

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
08	1891 X	631	-0-	-1260	-0-	414	1	217	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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
*08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	272	1	1480	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

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
08	3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	297	1	1613	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
08	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	327	1	1778	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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
*08	3100 N	2767	-0-	-333	1730	456	1	2311	2	Y	-0-					30

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	204	1	4350	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
*08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	497	1	2700	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

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
08	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	379	1	2060	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

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
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

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

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

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
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

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
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
*08	3100 N	3364	-0-	264	264	523	1	2841	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
*08	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	476	1	618	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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
08	3100 X	1253	-0-	-1847	-0-	195	1	1058	2	Y	-0-			32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

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
08	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	495	1	2180	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
08	5456 X	4736	-0-	-720	-0-	1210	1	3526	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

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
08	9641 X	2082	-0-	-7559	-0-	324	1	1758	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
08	14136 X	9782	-0-	-4354	-0-	438	1	9344	2	N	-0-	8	1			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

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-
08	40238 X	17398	-0-	-22840	-0-	780	1	16618	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

03	63195 X	5417	-0-	-57778	-0-	1073	1	4283	2	N	55	92	1			93
						61	9									
04	26190 X	4465	-0-	-21725	-0-	1001	1	3427	2	N	34	82	1			45
						37	9									
05	27063 X	4022	-0-	-23041	-0-	1014	1	2968	2	N	36	39	1			42
						40	9									
*06	26190 X	3532	-0-	-22658	-0-	920	1	2546	2	N	60	91	1			11
						66	9									
*07	27063 X	3476	-0-	-23587	-0-	900	1	2532	2	N	40					51
						44	9									
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					51

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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-
08	89683 X	59017	-0-	-30666	-0-	2644	1	56373	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	1	25652	2	N	66	48	1			18
						73	9									
05	27435 X	15795	-0-	-11640	-0-	702	1	14800	2	N	266	96	1			188
						293	9									
*06	DELQ PR	10697	-0-	10697	10697	463	1	9684	2	N	500	245	1			443
						550	9									
*07	27435 X	8698	-0-	-18737	-0-	379	1	7949	2	N	336	440	1			339
						370	9									
08	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					339

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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
08	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

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
08	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

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
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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
*08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3984	2	2	9	N	2			172

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

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

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-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	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

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

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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									
08	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	64	1	1823	2	Y	11					57
						12	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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									
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	21	1	590	2	Y	12					18
							13	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
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									
08	2108	X	2086	-0-	-22	-0-	70	1	2003	2	Y	12					55
							13	9									

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
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									
08	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	82	1	2338	2	N	81					146
							89	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	43	1	1225	2	Y	-0-					28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2179	-0-	-921	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-					64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

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

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									
08	2728 N	2591	-0-	-137	-0-	144	1	2422	2	N	23	2	8			47
						25	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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									
*08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	71	1	2047	2	N	7					42
						8	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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									
08	2480 N	2319	-0-	-161	-0-	129	1	2186	2	N	4	1	8			127
						4	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	32	1	442	2	N	-0-					42

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	X	866	-0-	-870	-0-	29	1	818	2	Y	17					45
							19	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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									
*08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	102	1	2057	2	N	94	175	1			87
							103	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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									
08	5053	X	181	-0-	-4872	-0-	2	1	70	2	N	99	185	1			56
							109	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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

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

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-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-		-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	64	1	1355	2	N	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
08	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	149	1	3169	2	N	-0-		-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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-
08	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	98	1	2087	2	N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

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-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
08	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

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-
*08	3100	N	3232	-0-	132	453	145	1	3087	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

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-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	2872	-0-	2872	12523	129	1	2743	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	907	2	70	9	N	64					162

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
08	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	63	1	1350	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	132	1	2817	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

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-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

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-
08	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	141	1	2337	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

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-
08	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	129	1	2758	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

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

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-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

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-
08	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

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-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	84	1	1782	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
*08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	50	1	1069	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

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-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

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

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-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1643	N	1327	-0-	-316	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	98	1	2092	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	118	1	2511	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	92	1	1291	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	78	1	1664	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	164	1	3490	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
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-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	96	1	2058	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 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
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									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	170	1	1830	2	Y	31					87
							34	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	129	1	2745	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

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-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	52	1	1118	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	176	1	3758	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
08	2976	X	1855	-0-	-1121	-0-	83	1	1772	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

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-
08	2480	N	844	-0-	-1636	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

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-
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	191	1	3403	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

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-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	129	1	2745	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

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-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

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-
08	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	132	1	2153	2	Y	90	48	1			42
							99	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
08	1984	N	1289	-0-	-695	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

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-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	87	1	1857	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 #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

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-
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	109	1	2314	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	159	1	3399	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	63	1	1342	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	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 #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
08	3317	X	658	-0-	-2659	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

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-
*08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	185	1	3944	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
*08	2753	X	1962	-0-	-791	-0-	88	1	1874	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
08	5425	X	4281	-0-	-1144	-0-	490	1	3791	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
08	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	54	1	1147	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 #: 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
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-
*08	3100	N	2465	-0-	-635	2386	110	1	2355	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
08	5270	X	3490	-0-	-1780	-0-	156	1	3334	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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									
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	82	1	1750	2	Y	45	32	1			26
							50	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1	2963	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
*08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	227	1	4847	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
*08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	369	1	7203	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

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-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

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-
*08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

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-
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60	1	1281	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

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-
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
08	4650	X	2168	-0-	-2482	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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-
08	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

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
*08	3100	N	1985	-0-	-1115	327	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	74	1	1582	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
*08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	167	1	3560	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

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-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
08	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	146	1	3115	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	153	1	3271	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

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-
08	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	52	1	1115	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
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-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	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
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-
*08	3100	N	1942	-0-	-1158	877	87	1	1855	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

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-
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
08	1581 N	1143	-0-	-438	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	74	1	926	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 #: 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
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									
08	4526	X	4507	-0-	-19	-0-	197	1	4201	2	Y	99	58	1			52
							109	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

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-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	150	1	3191	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
08	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	127	1	2708	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

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-
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

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-
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	101	1	2143	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	97	1	2071	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

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-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	105	1	2235	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
08	2046 N	1755	-0-	-291	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
*08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	418	1	3057	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	97	1	2075	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
08	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	63	1	1349	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

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-
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	96	1	2056	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	111	1	2366	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

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-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	954	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

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-
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	164	1	3492	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

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-
08	2852	N	1773	-0-	-1079	-0-	79	1	1694	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
08	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	633	1	4911	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

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-
08	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9670 - 11104

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

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-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

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-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

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-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
08	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	63	1	1350	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
08	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
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-
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	68	1	1441	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
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-
*08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	139	1	2957	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
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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3390	-0-	290	703	152	1	3238	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
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-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					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
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-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 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
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-
08	7099 X	3932	-0-	-3167	-0-	176	1	3756	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
08	4526 X	4242	-0-	-284	-0-	190	1	4052	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
*08	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	863	1	6430	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
08	2449 N	2262	-0-	-187	-0-	101	1	2161	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	96	1	2054	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	166	1	3524	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
08	10571	X	10496	-0-	-75	-0-	470	1	10026	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
08	9641	X	7673	-0-	-1968	-0-	344	1	7329	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	740	1	15767	2	Y	99	58	1			49
							109	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

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
08	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	3131	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
08	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

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
08	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3078	2			N	-0-					69

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13826	X	12066	-0-	-1760	-0-	12055	2	11	9	N	10					180

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

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
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

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
*08	3100	N	3061	-0-	-39	6	3061	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	90	1	2998	2	N	-0-					10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	35	1	1175	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1674	N	1328	-0-	-346	-0-	39	1	1289	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	N	-0-			137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	14	1	451	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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

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-
*08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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								
08	2790 N	2655	-0-	-135	-0-	195	1	2421	2	N	35				100
						39	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

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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-
08	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

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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

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-
08	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

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-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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-
08	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

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
*08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2347	2	85	9	N	77	179	1			425

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
08	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

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-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	257	1	5743	2	N	26					168
							29	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
08	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	162	1	3458	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

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
08	2077 X	326	-0-	-1751	-0-	129	1	197	2	N	-0-					72

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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									
08	2356 X	854	-0-	-1502	-0-	337	1	516	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

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									
08	2542 #	2519	-0-	-23	-0-	168	1	2351	2	N	-0-					34

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

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
08	1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1427	2	2	9	N	2					104

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					72

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	203	1	310	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
08	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

03	1411		76	-0-	-1335	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

03	3787		205	-0-	-3582	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	3348 #	1174	-0-	-2174	-0-	1174	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

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
*08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-			176

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1785	2	3	9	N	3					167

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					47

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

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-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

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
08	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

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
08	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

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
08	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

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
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	170	2	50	9	N	45	176	1	67

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
*08	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3053	2	2	9	N	2					391

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

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
08	2852 #	2838	-0-	-14	-0-	2835	2	3	9	N	3					200

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
08	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

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
08	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

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
08	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

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
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
*08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-					37

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	921 N	-0-	-0-	-921	-0-					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

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
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4					20

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

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
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4					20

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8					24

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					30

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8					38

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

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
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	335	2	3	9	N	3					164

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

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
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					12

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	1985	2	2	9	N	2					268

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	305	3	N	2					144
						2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
*08	415 N	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
*08	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	45					159
						50	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	7					56
						8	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

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
*08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	26	2	55	9	N	50					168

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

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-
08	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
08	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	22	1	702	3	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	15	1	480	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
08	1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-	33	1	1035	3	N	5			79
						6	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	18	1	578	3	N	6					261
						7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
08	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	6	1	202	3	N	3					81
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	3	N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
08	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	7	1	213	3	N	4					142
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
*08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	35	1	1108	3	N	5					133
						6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
08	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	6	1	176	3	N	2					119
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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
08	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	14	1	438	3	N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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
*08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	6	1	180	3	N	7					211
						8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
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									
08	1085 N	961	-0-	-124 B	-0-	29	1	926	3	N	5					79
						6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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									
*08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	3	N	2					76
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

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
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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
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-
08	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

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
08	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	1409	2	4	9	N	4					89

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

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
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	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

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-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
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
08	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
*08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
*08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5455	2	91	9	N	83	186	1			26

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

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
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

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

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

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-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

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-
08	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
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
*08	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2863	2	63	9	N	57					236

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

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
08	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2115	2	33	9	Y	30					215

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	2666 N	1430	-0-	-1236	-0-	77	1	1323	2	N	27					135
						30	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
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
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	2	12	9	N	11	189	1			60

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
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									
08	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	425	1	2112	2	N	103	184	1			47
							113	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
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									
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	2	2	69	9	N	63					175

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
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									
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	10					97
							11	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					44

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

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									
08	8122	X	5351	-0-	-2771	-0-	866	1	4298	2	N	170	181	1			153
							187	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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
*08	1455	N	1268	-0-	-187	-0-	135	1	1129	2	N	4					187
							4	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	838	2	25	9	N	23					213

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

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
08	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1892	2	30	9	N	27					265

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
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-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	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
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									
08	DLQ G-10		6084	-0-	6084	6084	539	1	5385	2	N	145	9	1			223
							160	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
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									
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	4598	527	1	3673	2	N	362	389	1			152
							398	9									

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
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									
08	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	350	1	873	2	N	12	5	1			156
							13	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10	3899	-0-	3899	3899	479	1	3200	2	N	200	208	1			136
						220	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

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									
08	19902 X	14200	-0-	-5702	-0-	868	1	12943	2	N	354	396	1			182
						389	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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

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

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					337

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	1960	1	14517	3	N	75					274
							83	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
*08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	7258	1	980	3	N	25					249
							28	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

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-
08	7750	X	6572	-0-	-1178	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
*08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	29572	X	29572	-0-	-0-	-0-	29572	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5363	X	2514	-0-	-2849	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	10943	-0-	10943	10943	10943	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11430	-0-	11430	22373	11430	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	46152	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

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-
08	15500 X	15458	-0-	-42	-0-	283	1	15175	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

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-
*08	82789 X	82789	-0-	-0-	-0-	1790	1	80999	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

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-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

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-
08	27280 X	27065	-0-	-215	-0-	585	1	26480	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
08	18383 X	9284	-0-	-9099	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

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-
*08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	225	1	10177	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	111	1	3698	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	24645	X	17646	-0-	-6999	-0-	381	1	17265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	302	1	13678	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

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

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	66136	X	66136	-0-	-0-	-0-	1921	1	64215	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	124474	X	124474	-0-	-0-	-0-	2277	1	122197	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	39153 X	27768	-0-	-11385	-0-	806	1	26962	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
08	59582 X	56981	-0-	-2601	-0-	1232	1	55749	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

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-
08	19623 X	19159	-0-	-464	-0-	556	1	18603	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

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-
*08	74180 X	74180	-0-	-0-	-0-	2154	1	72026	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

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-
08	4061 X	4012	-0-	-49	-0-	73	1	3939	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

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-
08	17360 X	16621	-0-	-739	-0-	359	1	16262	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

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-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	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

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-
*08	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	756	1	25259	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

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-
*08	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	287	1	15418	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

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-
08	13330 X	11791	-0-	-1539	-0-	216	1	11575	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-
08	9362 X	8033	-0-	-1329	-0-	174	1	7859	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2821 X	1590	-0-	-1231	-0-	29	1	1561	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
08	40021 X	32502	-0-	-7519	-0-	595	1	31907	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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-
*08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	399	1	5706	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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-
*08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	120	1	1713	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-
08	3317 X	2170	-0-	-1147	-0-	40	1	2130	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
08	3658 X	3043	-0-	-615	-0-	199	1	2844	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

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-
*08	24063 X	4842	-0-	-19221	-0-	89	1	4753	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15903 X	15718	-0-	-185	-0-	288	1	15430	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	733	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
08	8060 X	6323	-0-	-1737	-0-	116	1	6207	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
*08	68732 X	68732	-0-	-0-	-0-	1996	1	66736	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
*08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	159	1	7177	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	133	1	1901	2	N	-0-			-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

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-
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

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-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	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

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-
*08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
08	7440 X	6892	-0-	-548	-0-	451	1	6441	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

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-
*08	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	275	1	12447	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
08	837 X	505	-0-	-332	-0-	11	1	494	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
*08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	217	1	3100	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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-
08	4991 X	4001	-0-	-990	-0-	262	1	3739	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
08	310 X	61	-0-	-249	-0-	1	1	60	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

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-
08	11470 X	11080	-0-	-390	-0-	240	1	10840	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2542	X	2068	-0-	-474	-0-	135	1	1933	2	N	-0-			-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
08	33666	X	30503	-0-	-3163	-0-	886	1	29617	2	N	-0-			-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

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-
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	100	1	4512	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

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-
*08	3100	N	4088	-0-	988	988	267	1	3821	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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-
*08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	583	1	26377	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 #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	53134 X	39155	-0-	-13979	-0-	1137	1	38018	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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-
08	14B2 EXT	58	-0-	58	58	1	1	57	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

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-
08	37696 X	33089	-0-	-4607	-0-	605	1	32484	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

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-
08	6913 X	858	-0-	-6055	-0-	19	1	839	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

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-
*08	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	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

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-
*08	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	190	1	8594	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

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-
*08	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	157	1	8419	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
*08	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	546	1	29291	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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-
08	21421 X	17840	-0-	-3581	-0-	386	1	17454	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

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-
08	47337 X	45043	-0-	-2294	-0-	1308	1	43735	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

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
*08	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-	1	5	-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

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-
*08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271 N	68	-0-	-1203	-0-	37	1	31	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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
08	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

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
08	2232 N	165	-0-	-2067	-0-	90	1	75	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

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
08	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

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
08	6603 X	304	-0-	-6299	-0-	166	1	138	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
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
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					41

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

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									
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1632	2	N	9					91
						10	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	616	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
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
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

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
08	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	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

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
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

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
08	3379	X	1501	-0-	-1878	-0-	1501	3			Y	-0-					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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-
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1969	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
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
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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

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
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

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										
*08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	28						60
							31	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
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									
08	1519	X	799	-0-	-720	-0-	22	1	765	2	Y	11					33
							12	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	63	1	2190	2	Y	32					76
							35	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	115	1	4023	2	Y	60					127
							66	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
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									
08	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	47	1	1632	2	Y	24					71
							26	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
08	837	N	617	-0-	-220	-0-	17	1	590	2	Y	9					23
							10	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

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									
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	18					53
							20	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
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
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	32	1	1126	2	N	-0-			135

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

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
08	1147	N	746	-0-	-401	-0-	91	1	655	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	310	X	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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									
08	3379	X	2213	-0-	-1166	-0-	124	1	2088	2	N	1	18	1			104
							1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
08	1023	X	387	-0-	-636	-0-	22	1	363	2	N	2	5	1			63
							2	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
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									
08	3689	X	2328	-0-	-1361	-0-	131	1	2195	2	N	2	16	1			145
							2	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4185	X	2143	-0-	-2042	-0-	120	1	2012	2	N	10	18	1			176
							11	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
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									
08	3627	X	2422	-0-	-1205	-0-	136	1	2285	2	N	1	17	1			56
							1	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
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									
08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	104	1	1744	2	N	2	14	1			86
							2	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
08	4929 X	3149	-0-	-1780	-0-	177 2	1 9	2970	2	N	2	22	1	132

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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
08	1333	X	353	-0-	-980	-0-	20	1	333	2	N	-0-			60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-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

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
*08	3100	N	7097	-0-	3997	3997	7097	2			Y	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

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
08	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	429	1	3149	2	N	-0-			80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

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-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

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-
*08	2604	2604	-0-	-0-	-0-	2604	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

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-
*08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
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-
08	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	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

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-
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

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-
08	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

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
*08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	411	1	3138	2	N	6					170
							7	9									

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
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									
08	1333	N	766	-0-	-567	-0-	89	1	676	2	N	1					280
							1	9									

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	985	2	1	9	N	1	1	1			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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-
08	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

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
08	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

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-
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	1	1			11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
08	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

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-
08	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

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-
08	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

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
08	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

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
*08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	N	2	1	1			2

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

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
08	3689	X	537	-0-	-3152	-0-	537	2			N	-0-	1	1			15

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
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
08	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
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-
08	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	33	1	1469	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
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
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	88	1	673	2	N	1					164
							1	9									

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
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
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	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
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
08	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	1			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
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
08	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2618	2	2	9	N	2	2	1			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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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
08	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

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
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
*08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5668	2	6	9	N	5	4	1			27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

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-
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	N	3	2	1			1

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
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
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	N	2	1	1			2

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	N	3	2	1			29

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	1			14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2914	N	559	-0-	-2355	-0-	559	2			N	-0-	1	1			65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3502	2	25	9	N	23	2	1			154

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	4278	X	3246	-0-	-1032	-0-	3244	2	2	9	N	2	2	1			125

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
08	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3124	2	3	9	N	3	2	1			23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
*08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	N	3	2	1			27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	1	1			33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5694	2	14	9	N	13	4	1			139

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
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
08	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	3137	2	14	9	N	13	3	1			73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	2	1			63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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
08	3286	X	1605	-0-	-1681	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
08	2108	N	1296	-0-	-812	-0-	1295	2	1	9	N	1	1	1			27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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
*08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2214	2	17	9	N	15	1	1			47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1	1	1			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
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
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2430	2	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	N	495	-0-	-1303	-0-	493	2	2	9	N	2	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	N	2	1	1			2

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9	N	3	2	1			12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
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-
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
*08	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3008	2	3	9	N	3	2	1			26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
08	2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2453	2	2	9	N	2	1	1			63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	5425 X	3323	-0-	-2102	-0-	3320	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	1			1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
*08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3655	2	3	9	N	3	2	1			39

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
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
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2	1	1			26

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	N	8	1	1			59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	149	1	403	2	N	-0-					77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6634	X	6218	-0-	-416	-0-	6211	2	7	9	N	6	4	1			80

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1209	N	850	-0-	-359	-0-	229	1	621	2	N	-0-					29

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
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
08	1612 X	700	-0-	-912	-0-	700	2			N	-0-	1	1			10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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
*08	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5506	2	4	9	N	4	3	1			3

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	1			26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
08	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	82	1	3660	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	2511 X	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11	2	1			51

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
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-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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									
*08	3100	N	4433	-0-	1333	1333	1193	1	3229	2	N	10					67
							11	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

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
*08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	1474	1	3988	2	N	12					127
							13	9									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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
08	3689	X	1899	-0-	-1790	-0-	1897	2	2	9	N	2	2	1			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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
08	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	1609	2	2	9	N	2	1	1			71

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
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
*08	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4	3	1			3

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

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

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

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
08	3813 X	3019	-0-	-794	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1384	2	2	9	N	2	1	1			13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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
08	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	207	1	927	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-
08	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
08	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	1332	2	2	9	N	2	1	1			2

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
08	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	58	1	2585	2	N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
08	1085	N	330	-0-	-755	-0-	330	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
08	961	N	392	-0-	-569	-0-	392	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	1			102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
*08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4128	2	4	9	N	4	3	1			82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

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

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	N	3	2	1			23

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

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									
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	277	1	2118	2	N	4					295
						4	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	1			29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	1	1			75

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
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
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2	1	1			26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	18197	X	15900	-0-	-2297	-0-	349	1	15551	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					115

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 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
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-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12338	X	9123	-0-	-3215	-0-	200	1	8923	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	2753	1	22634	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 #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	29109	X	26680	-0-	-2429	-0-	2049	1	24631	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
08	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	122	1	5448	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
*08	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	3863	1	13785	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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									
08	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	488	1	1321	2	N	-0-					30

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
08	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11332	2	68	9	N	62	8	1			90

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
08	33232	X	25231	-0-	-8001	-0-	554	1	24677	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	26	1	3239	2	N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	744	N	730	-0-	-14	-0-	58	1	672	3	N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	547	1	6338	3	N	6	4	1			3
							7	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

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
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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
*08	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			Y	-0-	1	5			63

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					27

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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
*08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

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
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-	1	5			17

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					38

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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
*08	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	3			Y	-0-	1	5			12

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-	1	5			23

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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
*08	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			Y	-0-	1	5			13

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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
*08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-	1	5			14

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-	1	5			17

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	1	5			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-	1	5			18

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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
*08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-	1	5			65

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

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
*08	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3			Y	-0-	1	5			-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

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-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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
*08	4030	X	3937	-0-	-93	-0-	3937	3			Y	-0-	1	5			27

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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 #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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
*08	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	3			Y	-0-	1	5			70

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

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-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	1	5			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

*09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	35	1	3537	2	Y	-0-					-0-
*10	3720 X	3553	-0-	-167	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
*11	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
*12	3720 X	3297	-0-	-423	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*01	3636 X	3385	-0-	-251	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
*02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
*03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
*04	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
*05	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
*06	3240 X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
*07	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
08	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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
*08	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	3			Y	-0-	1	5			75

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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
*08	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	4093	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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
*08	1302 X	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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
*08	3131 X	1841	-0-	-1290	-0-	1841	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519 X	454	-0-	-1065	-0-	454	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3596 X	3416	-0-	-180	-0-	3416	3			Y	-0-	1	5			30

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
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
*08	2759 N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			32

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
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-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-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
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
*08	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3751 X	3074	-0-	-677	-0-	3074	3			Y	-0-	1	5			13

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*08	2976 X	1921	-0-	-1055	-0-	1921	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	-0-	1	5			15

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					28

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2666 N	2156	-0-	-510	-0-	2156	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3751 X	2088	-0-	-1663	-0-	2088	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	3			Y	-0-	1	5			12

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	3041	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2046 N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			Y	-0-	1	5			33

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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-
08	2263 X	1552	-0-	-711	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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
*08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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
*08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

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
*08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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
*08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-	1	5			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	757	3	N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

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
*08	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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
*08	1457	N	500	-0-	-957	-0-	500	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	1	5			63

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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
*08	5983	X	4615	-0-	-1368	-0-	4615	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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									
*08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	74	1	854	3	N	-0-	1	5			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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
*08	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	2314	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

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
*08	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	2315	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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									
*08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	266	1	3081	3	N	1	2	1			1
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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									
08	T. A.	3872	-0-	3872	3872	308	1	3562	3	N	2	2	1			2
						2	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
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
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-	1	5			15

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
*08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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
*08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-	1	5			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					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
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
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	3			Y	-0-					73

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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
*08	1953	N	516	-0-	-1437	-0-	516	3			Y	-0-	1	5			20

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-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
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
*08	2945	N	2501	-0-	-444	-0-	2501	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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
*08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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
*08	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	3			Y	-0-	1	5			82

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

03	DLQ G-10		3781	-0-	3781	6600	87	1	3692	3	N	2					3
							2	9									
04	DLQ G-10		4149	-0-	4149	10749	94	1	4054	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	14647	X	3898	-0-	-10749	-0-	91	1	3805	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3660	X	2457	-0-	-1203	-0-	66	1	2391	3	N	-0-					1
07	4278	X	3143	-0-	-1135	-0-	258	1	2884	3	N	1					2
							1	9									
08	T. A.		2867	-0-	2867	2867	228	1	2638	3	N	1	2	1			1
							1	9									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

03	DLQ G-10		1933	-0-	1933	4143	45	1	1887	3	N	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		2721	-0-	2721	6864	62	1	2659	3	N	-0-	1	1			1
05	3000	N	2341	-0-	-659	6205	55	1	2285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3000	N	2031	-0-	-969	5236	55	1	1976	3	N	-0-					1
07	3100	N	2340	-0-	-760	4476	192	1	2147	3	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	2219	-0-	-881	3595	176	1	2043	3	N	-0-	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	107	1	1235	3	N	-0-	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	376	1	4359	3	N	3	3	1			2
						3	9									

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5611 X	4869	-0-	-742	-0-	387	1	4478	3	N	4	3	1			19
						4	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	213	1	2465	3	N	1	2	1			1
						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
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5625	66	1	2779	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	2807	-0-	2807	8432	64	1	2742	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	11543 X	3111	-0-	-8432	-0-	73	1	3036	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	N	-0-					1
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	263	1	2945	3	N	1					2
						1	9									
08	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	235	1	2725	3	N	1	2	1			1
						1	9									

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	46	1	1940	3	N	1					2
						1	9									
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	1517	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	49	1	1769	3	N	-0-					1
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	162	1	1818	3	N	1					2
						1	9									
*08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	140	1	1620	3	N	-0-	1	1			1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

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
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	58	1	2438	3	N	1					2
						1	9									
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	66	1	2763	3	N	2	2	1			1
						2	9									
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	-0-					1
07	3100 N	3488	-0-	388	388	286	1	3201	3	N	1					2
						1	9									
*08	3100 N	3407	-0-	307	695	271	1	3135	3	N	1	2	1			1
						1	9									

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
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
*08	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	2753	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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
*08	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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									
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	352	1	4078	3	N	3	3	1			2
							3	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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									
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	120	1	1391	3	N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-	1	5			1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-	1	5			18

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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									
08	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	273	1	3157	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
*08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	92	1	1068	3	N	-0-	1	5			1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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-
08	2294	N	94	-0-	-2200	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

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
*08	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	3			Y	-0-	1	5			73

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
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
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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
*08	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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
*08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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
*08	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3175	3			Y	-0-	1	5			20

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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
*08	3472	X	657	-0-	-2815	-0-	657	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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									
*08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	378	1	4377	3	N	3	3	1			2
							3	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
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
*08	2573	N	2210	-0-	-363	-0-	2210	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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									
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	256	1	2960	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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
*08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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
*08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-	1	5			55

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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									
08	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	272	1	3153	3	N	1	2	1			1
							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
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									
*08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2661	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

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
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
08	1364	N	92	-0-	-1272	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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
*08	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	3626	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
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
*08	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	53	1	609	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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									
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	360	1	4167	3	N	3	3	1			2
							3	9									

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

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
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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									
*08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	250	1	2897	3	N	1	2	1			1
							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
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
*08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	285	1	3300	3	N	2	2	1			1
						2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	242	1	2798	3	N	1	2	1			1
						1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.	3073	-0-	3073	3073	244	1	2828	3	N	1	2	1			1
						1	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	623	1	7208	3	N	5	4	1			3
						6	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
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									
*08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	235	1	2716	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	249	1	2883	3	N	1	2	1			1
							1	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	199	1	2309	3	N	1	2	1			1
							1	9									

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					20

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2666	X	928	-0-	-1738	-0-	74	1	854	3	N	-0-	1	5			1

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

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
*08	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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
*08	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-	1	5			64

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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									
*08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	102	1	1177	3	N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					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
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-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	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
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-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	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
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-
08	2883	X	1199	-0-	-1684	-0-	52	1	1147	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
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-
*08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	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
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-
*08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	240	1	2665	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
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-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	64	1	711	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
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-
*08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	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
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-
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	251	1	2790	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	158	1	1762	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	2086	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	320	1	3560	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	142	1	3112	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	3212	-0-	112	112	265	1	2947	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
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-
08	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	188	1	2097	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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									
*08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	479	1	3712	2	N	7					222
							8	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	120	1	930	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

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

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
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	182	1	1407	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

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
*03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	N	3	120	1			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-					61
*08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	N	2					63

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

03	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-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-
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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

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-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	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

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
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	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

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									
*08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	68	1	1799	2	Y	8					25
						9	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
*08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	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
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
08	9641 X	8939	-0-	-702	-0-	8876	2	63	9	Y	57	92	1			30

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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
*08	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13817	2	79	9	Y	72	118	1			173

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
08	3162 X	815	-0-	-2347	-0-	815	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

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
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	407	2	4	9	Y	4	7	1			5

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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									
*08	3100 N	2801	-0-	-299	1105	81	1	2718	2	Y	2	3	1			2
						2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	55	1	2050	2	N	-0-					27

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	8			9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
*08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

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									
08	4526	X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-					112

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
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-
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	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
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
08	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	39	1	1326	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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

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
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									
08	1922	N	360	-0-	-1562	-0-	13	1	343	2	Y	4	2	8			25
							4	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
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
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2349	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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									
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	115	1	3043	2	Y	14					70
							15	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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
08	4123	X	2410	-0-	-1713	-0-	69	1	2340	2	Y	1	18	1			4
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	3					16
							3	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
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									
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	25	1	669	2	Y	3					14
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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
08	3193	X	2313	-0-	-880	-0-	67	1	2245	2	Y	1	14	1			3
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	113	1	3417	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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
08	4464	X	3783	-0-	-681	-0-	109	1	3672	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

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
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

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
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									
08	5332	X	3470	-0-	-1862	-0-	100	1	3368	2	Y	2	20	1			5
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6479	X	5043	-0-	-1436	-0-	145	1	4895	2	Y	3	24	1			7
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6293	X	5997	-0-	-296	-0-	173	1	5818	2	Y	5	29	1			25
							6	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					196

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	3533	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
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
08	1953	N	627	-0-	-1326	-0-	627	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			Y	-0-					108

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	52	1	1574	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
08	6634	X	6261	-0-	-373	-0-	200	1	6061	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
*08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	141	1	4277	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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									
08	5890	X	3631	-0-	-2259	-0-	105	1	3524	2	Y	2	22	1			6
							2	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
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
08	7905 X	7756	-0-	-149	-0-	7695	2	61	9	Y	55	90	1			35

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
08	5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	3999	2	33	9	Y	30	50	1			9

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
*08	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	330	1	9971	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

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-
08	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

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-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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-
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
08	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
08	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
08	1178	N	842	-0-	-336	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
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-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
08	3658 X	3287	-0-	-371	-0-	3287	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

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
*08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			56

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
08	7068 X	5504	-0-	-1564	-0-	5504	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
*08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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
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-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
08	4061	X	2798	-0-	-1263	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
*08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
08	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
*08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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
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-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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
08	1550 N	435	-0-	-1115	-0-	435	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

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-
*08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

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-
08	2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
08	4464 X	2891	-0-	-1573	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
08	2852 X	2128	-0-	-724	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
*08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	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
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-
08	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	117	1	3904	2	N	-0-					29

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	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
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									
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	96	1	3212	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

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-
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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-	154	1			21
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					21

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	2635	X	999	-0-	-1636	-0-	999	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
*08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
*08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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
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									
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	61	1	2027	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
08	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

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-
08	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

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
*08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27					338

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
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									
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	16					173
							18	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
*08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
08	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
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-
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
08	7068	X	6357	-0-	-711	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

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-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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									
*08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
08	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	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
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-
08	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
08	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2		N	-0-			167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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

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
*08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
08	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	5568	2		N	-0-			170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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
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
08	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	2			N	-0-					123

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2480	N	869	-0-	-1611	-0-	869	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
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-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

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-
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
08	1116 X	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	1404	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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
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-
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2	69	1			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

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-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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
08	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3524	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

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-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	69	1			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

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-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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
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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
08	3286	X	1637	-0-	-1649	-0-	1637	2			N	-0-					67

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
08	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	3988	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
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
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
08	5580 X	4210	-0-	-1370	-0-	4210	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
08	6076 X	1413	-0-	-4663	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
08	2697 X	2037	-0-	-660	-0-	2037	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

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
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
08	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	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
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-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
08	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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
*08	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

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
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-
08	3782 X	3720	-0-	-62	-0-	3720	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

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-
*08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

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-
*08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
*08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

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-
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
08	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
*08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
*08	11148	X	4986	-0-	-6162	-0-	4986	2		N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
*08	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
*08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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
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-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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

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-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

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
08	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2			N	-0-					28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
08	1116	X	543	-0-	-573	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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
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-
*08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
08	4557 X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
*08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
08	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
08	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3694	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
08	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
*08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
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-
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
*08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
*08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
08	6572	X	5205	-0-	-1367	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
08	3038	X	1011	-0-	-2027	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
*08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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
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-
*08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
*08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
08	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
08	5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
08	1364 N	755	-0-	-609	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
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-
08	4464 X	3810	-0-	-654	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
08	1209 N	464	-0-	-745	-0-	464	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
*08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
08	3999 X	3569	-0-	-430	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
*08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
*08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
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-
08	4309	X	3741	-0-	-568	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
08	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
*08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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
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-
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
08	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
*08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
08	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	3015	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
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-
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

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-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
08	4154	X	3504	-0-	-650	-0-	3504	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

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
08	5983	X	4821	-0-	-1162	-0-	4821	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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-
08	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

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-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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
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-
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
08	2728 X	2021	-0-	-707	-0-	2021 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
08	5146 X	5115	-0-	-31	-0-	5115 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
08	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	1263 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 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
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-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
*08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
08	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
*08	3100	N	3953	-0-	853	853	3953	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
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
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6745	2	6	9	N	5					55

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4278 X	2891	-0-	-1387	-0-	2891	2			N	-0-					70

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 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
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
*08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					168

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 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
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-
08	3813 X	2744	-0-	-1069	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 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
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-
*08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	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
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-
*08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
*08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
*08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
08	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
08	4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
08	1581 N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
*08	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	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
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-
*08	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
*08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
08	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	2396	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
*08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	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
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-
*08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
08	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
08	5797 X	4655	-0-	-1142	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
08	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
*08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
08	8215 X	7036	-0-	-1179	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
08	6076 X	4622	-0-	-1454	-0-	4622	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
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-
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
08	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
08	1488	X	563	-0-	-925	-0-	563	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
08	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

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
08	4309	X	4029	-0-	-280	-0-	4029	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
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-
08	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
08	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
*08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
08	6882 X	4785	-0-	-2097	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
*08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	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
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-
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
*08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	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

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-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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
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-
*08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	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

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
*08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4891	2	22	9	N	20					74

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
*08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
08	806 X	663	-0-	-143	-0-	663	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

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
*08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	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
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
*08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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

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-
*08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
08	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
*08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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

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
*08	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
*08	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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
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-
08	7254 X	7217	-0-	-37	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
08	2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
*08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
*08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					137

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
08	4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4730	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

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-
*08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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
*08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	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
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-
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
08	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
08	2914 X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
*08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
08	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376	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
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
08	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2460	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
08	1395 N	593	-0-	-802	-0-	593	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
*08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
08	4123 X	3998	-0-	-125	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
08	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
*08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2025	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
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-
*08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
08	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	3120	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
*08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	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

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-
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
08	3813 X	3011	-0-	-802	-0-	3011	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
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-
08	4836 X	3750	-0-	-1086	-0-	3750	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
08	2945 N	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
*08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
08	10788 X	9375	-0-	-1413	-0-	9375	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
*08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

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
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-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
*08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
08	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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

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
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
*08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	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
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-
08	1767 X	1584	-0-	-183	-0-	1584 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			34

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
*08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
*08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
*08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 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

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-
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
*08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 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
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-
08	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
*08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
08	6851	X	5450	-0-	-1401	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
08	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-					142

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
*08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
*08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	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
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-
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
*08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	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

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-
08	2232 X	1463	-0-	-769	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
*08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
*08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
*08	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	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
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-
*08	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
*08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2		N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
*08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
*08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

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-
08	2511 N	1765	-0-	-746	-0-	1765	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
*08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	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
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-
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
*08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7093	2	62	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

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-
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	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

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-
08	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	4114	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

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-
08	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	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
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-
*08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
08	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	4104	2			N	-0-					53

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
*08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
08	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	4143	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
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
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
08	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					110

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

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-
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
08	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	2738	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

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
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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

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-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
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-
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3780	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

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
*08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					155

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
08	1395 N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
*08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
*08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
*08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	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
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-
08	14012 X	13382	-0-	-630	-0-	13382	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
*08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
*08	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
*08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
*08	3914 X	3162	-0-	-752	-0-	3162	2		N	-0-			29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
*08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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
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-
08	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
*08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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

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-
08	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	4702	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
*08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
*08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
*08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	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
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-
08	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	74	1	2452	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3795	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
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-
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
08	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
08	4991	X	4205	-0-	-786	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
*08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
08	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
08	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	5753	2			N	-0-					138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
08	4247	X	3018	-0-	-1229	-0-	3018	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
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-
08	6634 X	4740	-0-	-1894	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
08	4991 X	3778	-0-	-1213	-0-	3778	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

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-
*08	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
*08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
*08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
*08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
08	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2018	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
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-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	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

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
*08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
*08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
08	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2730	2	64	9	N	58					164

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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
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-
*08	3100 N	4741	-0-	1641	1641	4741	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
*08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
08	6448 X	1810	-0-	-4638	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
*08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
08	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
08	7068 X	6834	-0-	-234	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
08	1922 X	715	-0-	-1207	-0-	715	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
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-
08	1891 X	1156	-0-	-735	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
*08	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					133

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
*08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
*08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
*08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
08	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
08	4216 X	3421	-0-	-795	-0-	3421	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
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-
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
*08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
*08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
08	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	3406	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9899	2	60	4	N	1	1	8			230
							1	9									
*10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9435	2	62	4	N	-0-					230
*11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8155	2	60	4	N	-0-					230
*12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8155	2	62	4	N	-0-					230
*01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8125	2	62	4	N	-0-					230
*02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7578	2	58	4	N	-0-					230
*03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7358	2	62	4	N	-0-					230
*04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7471	2	60	4	N	-0-					230
*05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6892	2	62	4	N	-0-					230
*06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6923	2	60	4	N	-0-					230
*07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6975	2	62	4	N	-0-					230
*08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6658	2	62	4	N	-0-	177	1			53

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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
*08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					78

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
08	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
*08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	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 #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
08	4433 X	3178	-0-	-1255	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
08	2852 N	1556	-0-	-1296	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
*08	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
*08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
*08	1422 X	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
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6309	2	62	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

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
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
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488	X	1204	-0-	-284	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					115

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					125

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
*08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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
08	5363 X	3156	-0-	-2207	-0-	3156	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
08	5797 X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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
08	4464 X	3803	-0-	-661	-0-	3803	2			N	-0-					40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
*08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
*08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
08	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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-
08	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
*08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

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-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	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 #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

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-
*08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
08	5735 X	4404	-0-	-1331	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
08	6789 X	6745	-0-	-44	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
08	589 X	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
*08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					90

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2943	2	22	9	N	20					63

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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
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
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026	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 #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
*08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
08	4371 X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
08	4619 X	4333	-0-	-286	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
08	4743 X	4649	-0-	-94	-0-	4649	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	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 #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
*08	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

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-
08	12214 X	11847	-0-	-367	-0-	11847	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

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-
08	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
*08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	49	1	4804	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

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-
08	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
*08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
*08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
*08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
*08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
*08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
08	930 N	594	-0-	-336	-0-	594	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 #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
*08	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	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

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
*08	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
*08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
*08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7471 X	6371	-0-	-1100	-0-	6254	2	117	9	N	106	181	1			18

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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
*08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
08	1178 N	762	-0-	-416	-0-	762	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
08	3286 X	1639	-0-	-1647	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
*08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
*08	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
08	4991 X	4504	-0-	-487	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
*08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	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

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-
*08	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
*08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					149

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
08	9393 X	8525	-0-	-868	-0-	8525	2			N	-0-					37

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
*08	3100 N	8790	-0-	5690	5690	8790	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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-
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
08	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4497 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
08	10075 X	7424	-0-	-2651	-0-	7424 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
*08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
08	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2966 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 #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	3009	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

*09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2		Y	-0-			272
*10	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2		Y	-0-			272
*11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2		Y	-0-			272
*12	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2		Y	-0-			272
*01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2		Y	-0-			272
*02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		Y	-0-			272
*03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2		Y	-0-			272
*04	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		Y	-0-			272
*05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2		Y	-0-			272
*06	7650 X	4460	-0-	-3190	-0-	4460	2		Y	-0-			272
*07	7905 X	7587	-0-	-318	-0-	7587	2		Y	-0-			272
08	8556 X	6654	-0-	-1902	-0-	6654	2		Y	-0-	182	1	90

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
*08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

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
08	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	3770	2		Y	-0-	3	1	2

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
*08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
*08	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6634 X	5820	-0-	-814	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
*08	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
*08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
*08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
08	5766 X	5184	-0-	-582	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
08	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					46

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

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
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-
*08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-					225
*04	3390	X	2443	-0-	-947	-0-	2442	2	1	9	N	1					226
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					226
*06	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	2			N	-0-					226
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					226
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-	180	1			46

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					136

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3255 X	2929	-0-	-326	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12927 X	8988	-0-	-3939	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
*08	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					86

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
*08	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
*08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
*08	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
*08	5039 X	3650	-0-	-1389	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					50

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	13299 X	7671	-0-	-5628	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

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
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
*08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	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 #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3472 X	2860	-0-	-612	-0-	2860	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
08	2356 N	1994	-0-	-362	-0-	1994	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
08	5363 X	4723	-0-	-640	-0-	4723	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
08	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
*08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
08	3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2963	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
*08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
08	4619 X	4418	-0-	-201	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
08	7874 X	6993	-0-	-881	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
*08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	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 #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
*08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
*08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	49	1	6011	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
*08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
*08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
*08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					50

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
*08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
08	6758 X	5960	-0-	-798	-0-	5905	2	55	9	N	50					111

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
08	5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
*08	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
08	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	2369	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
*08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 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
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-
*08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
*08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
*08	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					55

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
*08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
08	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
*08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	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 #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
08	6324 X	5967	-0-	-357	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
*08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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

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
*08	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

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
*08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					151

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
*08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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 II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5394 X	5156	-0-	-238	-0-	5156	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
*08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
*08	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	23879	2		N	-0-			51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
*08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
*08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
*08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	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 #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557 2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
*08	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
08	5580 X	5260	-0-	-320	-0-	5260 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
08	2635 X	702	-0-	-1933	-0-	702 2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
*08	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	49525 2	22 9	N	20			142

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
*08	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	23027 2		N	-0-			73

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
*08	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	52465 2		N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	55583	X	55583	-0-	-0-	-0-	55558	2	25	9	N	23	180	1			54

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
*08	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	22853	2			N	-0-					38

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
08	49941	X	47858	-0-	-2083	-0-	47858	2			N	-0-					216

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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
08	1116	X	150	-0-	-966	-0-	150	2			N	-0-					2

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
08	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2799	2	6	9	N	5					133

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	7471 X	7080	-0-	-391	-0-	7021	2	59	9	N	54	134	1			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

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-
08	186	X	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6820 X	5790	-0-	-1030	-0-	5790	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
*08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2775	2	14	9	N	13	172	1			55

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	2170 N	1257	-0-	-913	-0-	230	1	1027	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

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
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	2	N	-0-					1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	280	1	1253	2	N	-0-					166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	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

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

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

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-
08	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
08	T. A.		-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
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
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	1	5			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					79

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
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-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
*08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
*08	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	3603	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11966 X	11798	-0-	-168	-0-	11798	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

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-
*08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
*08	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

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-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	89	1	396	2	N	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100 N	2610	-0-	-490	1766	2503	2	107	9	Y	97	177	1			-0-
08	DLQ G-10	2413	-0-	2413	4179	2369	2	44	9	Y	40					40

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

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
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	192	1	823	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

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	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

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
08	434 N	214	-0-	-220	-0-	169	1	45	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

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
08	434 N	329	-0-	-105	-0-	260	1	69	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	91	1	24	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

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
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	211	1	57	2	N	-0-			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	181	1	48	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

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-
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	309	1	945	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-
08	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
08	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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
08	2635 X	242	-0-	-2393	-0-	110	1	132	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

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
08	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

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
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	707	1	2382	2	N	13					158
						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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
*08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
08	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
*08	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	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
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-
*08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
08	3844 X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
*08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
08	1953 X	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
*08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
08	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
08	403 X	213	-0-	-190	-0-	213	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
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-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
08	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
*08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
08	4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
08	9517 X	8254	-0-	-1263	-0-	8254	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
*08	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
08	8525 X	8046	-0-	-479	-0-	8046	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
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-
08	310 X	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
*08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
*08	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
*08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	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

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

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

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-
08	11067 X	7735	-0-	-3332	-0-	7735	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
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-
08	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
*08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
08	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
*08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
*08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	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
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-
08	5952 X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
08	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
08	7316 X	6720	-0-	-596	-0-	6720	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

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

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

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-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-
*08	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

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-
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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

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-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
*08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
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-
08	4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	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

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-
*08	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	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

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-
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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

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-
*08	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

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-
*08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	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

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-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
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-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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

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-
08	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	10115	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

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-
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
*08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	6448	X	5405	-0-	-1043	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
08	3565	X	1663	-0-	-1902	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
08	1550	X	993	-0-	-557	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

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-
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
08	1674 N	117	-0-	-1557	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
*08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	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

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-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

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-
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
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-
*08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
*08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
*08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -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
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-
08	4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
*08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

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-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

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-
08	1364 X	1133	-0-	-231	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

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-
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	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

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-
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	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

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-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

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-
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
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-
08	2077	N	1360	-0-	-717	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
*08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
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-
08	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
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
*08	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2134	2	58	9	Y	53	103	1			28

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
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
*08	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	Y	46	80	1			77

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
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
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	5	1			6

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1204	2	91	9	N	83					233

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
08		155	N	79	-0-	-76	-0-	76	2	3	9	Y	3	3	1		116

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
08	403 N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

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-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
08	434 N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	867	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
08	1488 N	803	-0-	-685	-0-	774	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
08	1054 N	685	-0-	-369	-0-	660	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

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-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	241	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
08	1426 N	605	-0-	-821	-0-	583	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

*12	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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
*02	377	N	193	-0-	-184	-0-	193	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-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	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

*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	898	3	765	9	Y	695	705	0	1	1	59
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	345	3	681	9	Y	619	628	0	1	1	49
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	379	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
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	305	3	606	9	Y	551	550	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
08	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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

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-
08	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

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

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-
*08	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

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-
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	31	1	662	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

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

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-
08	40579 #	18748	-0-	-21831	-0-	18748	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

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-
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-			N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-
08	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

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
*08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7148	2	68	9	N	62	181	1	113

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

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
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	33	1	159	2	N	-0-			104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

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							
*08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	608	1	2942	2	N	54			244
						59	9							

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2480	X	1690	-0-	-790	-0-	289	1	1399	2	N	2					117
							2	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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
08	2108	X	1356	-0-	-752	-0-	1350	3	6	9	N	5					163

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
08	124	X	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
08	279	X	84	-0-	-195	-0-	9	1	75	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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
*08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4151	2	24	9	N	22					205

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1845	2	25	9	N	23					208

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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

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
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	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

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-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-				-0-