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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	41142 X	41142	-0-	-0-	-0-	41142	3		N	-0-			-0-
01	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	40319	3		N	-0-			-0-
02	38210 X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	3		N	-0-			-0-
03	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-			-0-
04	37516 X	37516	-0-	-0-	-0-	37516	3		N	-0-			-0-
*05	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	3		N	-0-			-0-

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

12	1674 #	164	-0-	-1510	-0-	164	3			N	-0-					265
01	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	61	3			N	-0-					265
02	1566 #	87	-0-	-1479	-0-	87	3			N	-0-	187	1			78
03	1674 #	61	-0-	-1613	-0-	60	3	1	9	N	1					79
04	1620 #	54	-0-	-1566	-0-	54	3			N	-0-					79
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					79

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

12	899 #	172	-0-	-727	-0-	172	3			N	-0-					136
01	527 #	162	-0-	-365	-0-	162	3			N	-0-					136
02	290 #	93	-0-	-197	-0-	93	3			N	-0-					136
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	420	3	80	9	N	73					209
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	N	3					212
*05	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					212

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

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

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

12	558 R	558	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	N	16	73	1			25
						18	9									
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	46	1	474	2	N	7					32
						8	9									
02	522 #	494	-0-	-28	-0-	41	1	447	2	N	5					37
						6	9									
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	38	1	462	2	N	3					40
						3	9									
04	540 #	483	-0-	-57	-0-	38	1	437	2	N	7					47
						8	9									
05	558 #	483	-0-	-75	-0-	35	1	437	2	N	10					57
						11	9									

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
SEALE WARD NO. B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 137932 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9169 - 9176

12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					144
01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					144
02	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					144
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					144
*04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					144
*05	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					144

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

12	589 #	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	589 #	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	551 #	153	-0-	-398	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

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
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-				-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-				-0-

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

12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	682	X	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-				-0-
01	682	X	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-				-0-
02	638	X	166	-0-	-472	-0-	166	2			N	-0-				-0-
03	465	X	28	-0-	-437	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15														

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

12	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-				103
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-				103
02	317	N	311	-0-	-6	B	-0-	311	2			N	-0-				103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	2			N	-0-				103
04	450	N	290	-0-	-160	B	-0-	290	2			N	-0-	103	7		-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-				-0-

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

12	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1423	3	N	49				209
								54	9								
01	1674	N	1579	-0-	-95	B	-0-	322	1	1205	3	N	47	184	1		72
								52	9								
02	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	322	1	1273	3	N	33				105
								36	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1824	-0-	-5	B	-0-	344	1	1441	3	N	35	128	1		12
								39	9								
04	1530	N	1275	-0-	-255	B	-0-	1235	2	40	9	N	36				48
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1773	2	36	9	N	33				81

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

12	713	N	490	-0-	-223		-0-	34	1	456	2	N	-0-				-0-
01	527	N	465	-0-	-62		-0-	27	1	438	2	N	-0-				-0-
02	512	N	512	-0-	-0-		-0-	28	1	484	2	N	-0-				-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	84	1	930	2	N	-0-				-0-
04	571	N	571	-0-	-0-		-0-	47	1	524	2	N	-0-				-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-		-0-	101	1	1854	2	N	-0-				-0-

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

12	4557	X	3797	-0-	-760		-0-	262	1	3535	2	N	-0-				-0-
01	4278	X	4071	-0-	-207		-0-	238	1	3833	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10		4058	-0-	4058		4058	222	1	3836	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10		4072	-0-	4072		8130	337	1	3735	2	N	-0-				-0-
04	11788	X	3658	-0-	-8130		-0-	301	1	3357	2	N	-0-				-0-
*05	4156	X	4156	-0-	-0-		-0-	215	1	3941	2	N	-0-				-0-

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

12	2993	X	2993	-0-	-0-		-0-	207	1	2786	2	N	-0-				-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-		-0-	185	1	2974	2	N	-0-				-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-		-0-	185	1	3186	2	N	-0-				-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-		-0-	266	1	2954	2	N	-0-				-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-		-0-	265	1	2958	2	N	-0-				-0-
05	2852	X	2720	-0-	-132		-0-	141	1	2579	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	513	-0-	-2463	-0-	30	1	483	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	758	-0-	-2026	-0-	42	1	716	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	583	-0-	-2393	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-
05	806	X	597	-0-	-209	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-

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

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	102	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	113	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	153	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	157	1	1758	2	N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	N	-0-					-0-

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

12	1953	N	557	-0-	-1396	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	731	-0-	-1222	-0-	43	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	878	-0-	-804	-0-	48	1	830	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	N	-0-					-0-

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

12	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	85	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	74	1	1191	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1088	-0-	-246	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	91	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	77	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	53	1	972	2	N	-0-					-0-

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

12	465	N	266	-0-	-199	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
01	651	N	264	-0-	-387	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	812	N	213	-0-	-599	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-

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

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

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

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	101	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	323	-0-	-1446	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	99	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	N	-0-					-0-

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
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					45
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					45
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					45
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					45
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					45

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

12	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					95
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					95
02	464	N	243	-0-	-221	-0-	243	2			N	-0-					95
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					95
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					95

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

12	47492	X	42432	-0-	-5060	-0-	42430	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
01	46655	X	42170	-0-	-4485	-0-	42169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	39292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	41105	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	31160	-0-	-8110	-0-	31160	2			N	-0-					-0-
*05	44274	X	44274	-0-	-0-	-0-	44274	2			N	-0-					-0-

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

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	94	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	86	1	994	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	184	1	1879	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	122	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	89	1	816	2	N	-0-					-0-

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

12	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1595	X	1156	-0-	-439	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1189	-0-	-330	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

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

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	72	1	577	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	49	1	566	2	N	-0-					-0-
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	45	1	406	2	N	-0-					-0-

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
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

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

*08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	169	1	2908	2	N	-0-					69
*09	3000	N	8400	-0-	5400	5400	355	1	8039	2	N	5					74
							6	9									
*10	3100	N	7900	-0-	4800	10200	306	1	7587	2	N	6					80
							7	9									
*11	17173	X	6973	-0-	-10200	-0-	237	1	6732	2	N	4					84
							4	9									
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	208	1	4425	2	N	2					86
							2	9									
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	182	1	4080	2	N	-0-					86
*02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	171	1	3367	2	N	-0-					86
*03	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	259	1	2787	2	N	-0-					86
*04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	509	1	5625	2	N	9					95
							10	9									
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	414	1	5103	2	N	13					108
							14	9									

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

*08	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	81	1	2006	2	N	-0-					42
*09	2220	N	1424	-0-	-796	-0-	40	1	1383	2	N	1					43
							1	9									
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2189	2	N	2					45
							2	9									
*11	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	40	1	1947	2	N	1					46
							1	9									
*12	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					46
*01	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	88	1	1865	2	N	-0-					46
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	117	1	2184	2	N	-0-					46
*03	3100	N	3486	-0-	386	386	304	1	3182	2	N	-0-					46
*04	3000	N	3988	-0-	988	1374	339	1	3642	2	N	6					52
							7	9									
*05	3100	N	3551	-0-	451	1825	274	1	3268	2	N	8					60
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	131	1	2289	2	N	-0-					-0-
*09	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	94	1	2151	2	N	-0-					-0-
*10	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	91	1	2269	2	N	-0-					-0-
*11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
*12	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	120	1	2004	2	N	-0-					-0-
*01	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	117	1	1987	2	N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1941	2	N	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	215	1	2002	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	201	1	1909	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	204	1	2129	2	N	-0-					-0-

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

*08	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	14	1	1452	2	N	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	10	1	1511	2	N	-0-					-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	5	1	1559	2	N	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*12	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	33	1	1455	2	N	-0-					-0-
*01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	31	1	1394	2	N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	N	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	1231	2	N	-0-					-0-
*04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	78	1	1346	2	N	-0-					-0-

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

12	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	148	1	4976	2	N	-0-					75
*09	2430	X	1608	-0-	-822	-0-	1607	2	1	9	N	1					76
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2					78
*11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	1					79
*12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	193	1	4257	2	N	2					81
							2	9									
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	225	1	4810	2	N	1	1	8			81
							1	9									
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-					81
*03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	558	1	5883	2	N	-0-					81
*04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	686	1	7410	2	N	12					93
							13	9									
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	725	1	8705	2	N	22					115
							24	9									

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

12	55273	X	52037	-0-	-3236	-0-	52031	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	55273	X	51317	-0-	-3956	-0-	51316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	51968	X	39981	-0-	-11987	-0-	39980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	60338	X	60338	-0-	-0-	-0-	60336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	51150	X	41303	-0-	-9847	-0-	41302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	52049	X	48946	-0-	-3103	-0-	48946	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

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

12	744	X	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	667	X	425	-0-	-242	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	775	X	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	750	X	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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

*08	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	136	1	2177	2	N	-0-					-0-
*09	2580	N	2019	-0-	-561	-0-	98	1	1921	2	N	-0-					-0-
*10	2666	N	1850	-0-	-816	-0-	84	1	1766	2	N	-0-					-0-
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	102	1	2417	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3522	-0-	422	422	216	1	3306	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3584	-0-	484	906	213	1	3370	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2900	N	2815	-0-	-85	821	183	1	2631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3100	N	3106	-0-	6	827	314	1	2791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3988	X	3161	-0-	-827	-0-	313	1	2848	2	N	-0-					-0-
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	332	1	3307	2	N	-0-					-0-

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

*08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	60	1	2992	2	N	-0-					-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	115	1	2314	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	110	1	2407	2	N	-0-					-0-
*11	2700	X	2000	-0-	-700	-0-	78	1	1922	2	N	-0-					-0-
*12	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	153	1	2435	2	N	-0-					-0-
*01	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	123	1	1995	2	N	-0-					-0-
*02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	166	1	2445	2	N	-0-					-0-
*03	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	255	1	2313	2	N	-0-					-0-
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	216	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	236	1	2395	2	N	-0-					-0-

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

*08	17515	X	6308	-0-	-11207	-0-	381	1	5927	2	N	-0-					-0-
*09	14760	X	185	-0-	-14575	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	15252	X	8711	-0-	-6541	-0-	406	1	8305	2	N	-0-					-0-
*11	11190	X	6216	-0-	-4974	-0-	261	1	5955	2	N	-0-					-0-
*12	8246	X	68	-0-	-8178	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*01	9114	X	44	-0-	-9070	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
*02	8526	X	45	-0-	-8481	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	9114	X	38	-0-	-9076	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*04	6480	X	65	-0-	-6415	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62	X	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
*08	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	408	1	6589	2	N	-0-					-0-
*09	7230	X	6302	-0-	-928	-0-	300	1	6002	2	N	-0-					-0-
*10	7285	X	6463	-0-	-822	-0-	286	1	6177	2	N	-0-					-0-
*11	7170	X	5814	-0-	-1356	-0-	230	1	5584	2	N	-0-					-0-
*12	7409	X	5866	-0-	-1543	-0-	355	1	5511	2	N	-0-					-0-
*01	7409	X	6059	-0-	-1350	-0-	356	1	5702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	6032	X	5488	-0-	-544	-0-	352	1	5134	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	587	1	5278	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	6210	X	5567	-0-	-643	-0-	547	1	5020	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5725	-0-	-692	-0-	518	1	5206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

*08	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	288	1	4260	2	N	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	231	1	4756	2	N	-0-					-0-
*10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	266	1	5945	2	N	-0-					-0-
*11	5280	X	4639	-0-	-641	-0-	169	1	4470	2	N	-0-					-0-
*12	5456	X	4769	-0-	-687	-0-	291	1	4478	2	N	-0-					-0-
*01	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	284	1	4374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	5191	X	4497	-0-	-694	-0-	299	1	4197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5549	X	4606	-0-	-943	-0-	471	1	4134	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4890	X	3905	-0-	-985	-0-	392	1	3513	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3037	-0-	-2078	-0-	281	1	2756	2	N	-0-					-0-

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

12	44549	X	44549	-0-	-0-	-0-	44548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44676	X	44676	-0-	-0-	-0-	44675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	41018	X	41018	-0-	-0-	-0-	41015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	43369	X	41864	-0-	-1505	-0-	41862	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41970	X	35509	-0-	-6461	-0-	35508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44339	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

*08	6262	X	5013	-0-	-1249	-0-	318	1	4686	2	N	8					8
							9	9									
*09	6060	X	4262	-0-	-1798	-0-	213	1	4049	2	N	-0-					8
*10	6262	X	5411	-0-	-851	-0-	251	1	5160	2	N	-0-					8
*11	6000	X	3707	-0-	-2293	-0-	155	1	3552	2	N	-0-					8
*12	6200	X	4332	-0-	-1868	-0-	274	1	4058	2	N	-0-					8
*01	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	332	1	5035	2	N	-0-					8
*02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	341	1	4718	2	N	-0-					8
*03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	530	1	4605	2	N	1	1	8			8
							1	9									
*04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	508	1	4513	2	N	-0-					8
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	532	1	5160	2	N	-0-					8

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
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1067	-0-	-35	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

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
12	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	27791	2			N	-0-					-0-
02	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	25637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29140	X	23571	-0-	-5569	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	18602	-0-	-9598	-0-	18601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29140	X	20289	-0-	-8851	-0-	20289	2			N	-0-					-0-

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
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2535	-0-	-17	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2660	-0-	-40	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

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
12	11439	X	11036	-0-	-403	-0-	11034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11346	X	10839	-0-	-507	-0-	10838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10469	X	9452	-0-	-1017	-0-	9451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	10806	-0-	-385	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10384	-0-	-446	-0-	10383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11036	X	10398	-0-	-638	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7233	-0-	-336	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
*05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
04	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	N	6852	-0-	3752	10431	6852	2			N	-0-					-0-
01	16811	X	6380	-0-	-10431	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38711	X	38711	-0-	-0-	-0-	38710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34856	X	34856	-0-	-0-	-0-	34855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	30311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	30508	2			N	-0-					-0-
04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	27106	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51553	X	46921	-0-	-4632	-0-	46920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51243	X	46454	-0-	-4789	-0-	46454	2			N	-0-					-0-
02	47067	X	42242	-0-	-4825	-0-	42241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	48577	X	42389	-0-	-6188	-0-	42389	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	41439	-0-	-4041	-0-	41438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	46934	X	44821	-0-	-2113	-0-	44820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33542	X	30903	-0-	-2639	-0-	30902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33542	X	29796	-0-	-3746	-0-	29796	2			N	-0-					-0-
02	31378	X	27072	-0-	-4306	-0-	27071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	33542	X	28089	-0-	-5453	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	26196	-0-	-6264	-0-	26195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30907	X	25786	-0-	-5121	-0-	25786	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166129	X	156483	-0-	-9646	-0-	156482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	163029	X	156963	-0-	-6066	-0-	156962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	148683	X	143113	-0-	-5570	-0-	143112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	158937	X	155117	-0-	-3820	-0-	155116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	151890	X	149496	-0-	-2394	-0-	149495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	156953	X	153200	-0-	-3753	-0-	153199	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1659	-0-	-711	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1536	-0-	-913	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

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
12	39339	X	31992	-0-	-7347	-0-	31991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35848	X	35848	-0-	-0-	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
02	34452	X	28728	-0-	-5724	-0-	28727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36828	X	33794	-0-	-3034	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	28665	-0-	-6975	-0-	28664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35836	X	27064	-0-	-8772	-0-	27064	2			N	-0-					-0-

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

12	782099	X	671367	-0-	-110732	-0-	671360	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	765607	X	622756	-0-	-142851	-0-	622754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	690519	X	560103	-0-	-130416	-0-	560094	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	715356	X	553411	-0-	-161945	-0-	553410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	665700	X	502231	-0-	-163469	-0-	502221	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	671367	X	591865	-0-	-79502	-0-	591861	2	4	9	N	4	4	8			-0-

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

12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
02	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17426	-0-	-554	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16955	-0-	-445	-0-	16954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17980	X	11035	-0-	-6945	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

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

12	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-	58486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	59122	X	59122	-0-	-0-	-0-	59122	2			N	-0-					-0-
02	54070	X	54070	-0-	-0-	-0-	54070	2			N	-0-					-0-
03	57253	X	57253	-0-	-0-	-0-	57253	2			N	-0-					-0-
04	55898	X	55898	-0-	-0-	-0-	55897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-

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

12	24335	X	-0-	-0-	-24335	-0-					N	-0-					-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
02	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	43152	X	33871	-0-	-9281	-0-	33870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41695	X	38452	-0-	-3243	-0-	38452	2			N	-0-					-0-
02	38135	X	35143	-0-	-2992	-0-	35142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40207	X	35470	-0-	-4737	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	35349	-0-	-3561	-0-	35349	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	34438	-0-	-4002	-0-	34438	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

12	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	305	1	1814	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1744	-0-	-488	-0-	226	1	1518	2	N	-0-			-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	265	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4970	-0-	1870	1870	457	1	4513	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2749	-0-	-251	1619	126	1	2623	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	2738	-0-	-362	1257	164	1	2574	2	N	-0-			-0-

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

12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-			22
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	74	1	1609	2	N	-0-			22
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-			22
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	2	N	-0-			22
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	168	1	1721	2	N	-0-			22
05	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	133	1	1510	2	N	-0-			22

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

12	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	177	1	1070	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	159	1	1088	2	N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	165	1	989	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	97	1	983	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	46	1	1007	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	66	1	1082	2	N	-0-			-0-

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
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					85
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					85
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	75	1	1248	2	N	-0-					85
03	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	104	1	1014	2	N	-0-					85
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	113	1	1072	2	N	-0-					85
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	114	1	1187	2	N	-0-					85

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

12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	243	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	189	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	240	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	111	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	48	1	985	2	N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	-0-					-0-

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

12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	157	1	3612	2	N	-0-					77
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	116	1	3101	2	N	-0-					77
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3481	2	N	-0-					77
03	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	248	1	2710	2	N	-0-					77
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	237	1	2507	2	N	-0-					77
05	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	219	1	2573	2	N	-0-					77

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

12	961	X	83	-0-	-878	-0-	83	2			N	-0-					35
01	651	X	281	-0-	-370	-0-	281	2			N	-0-					35
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					35
03	DLQ G-10		372	-0-	372	513	9	1	363	2	N	-0-					35
04	718	X	205	-0-	-513	-0-	6	1	199	2	N	-0-					35
*05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	7	1	385	2	N	-0-					35

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

12	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-					95
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	13	1	194	2	N	-0-					95
02	551	N	166	-0-	-385	-0-	11	1	155	2	N	-0-					95
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	-0-					95
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					95
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-					95

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

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					45
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	3	1	205	2	N	-0-					45
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					45
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					45
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	11	1	174	2	N	-0-					45
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					45

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

12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	2	N	-0-					50
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	N	-0-					50
02	1015	N	688	-0-	-327	-0-	5	1	683	2	N	-0-					50
03	1116	N	786	-0-	-330	-0-	36	1	750	2	N	-0-					50
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	N	-0-					50
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	N	-0-					50

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	45	1	3371	2	N	13			90
						14	9							
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	45	1	3330	2	N	10			100
						11	9							
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	54	1	2803	2	N	-0-			100
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	172	1	2861	2	N	-0-			100
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	173	1	2741	2	N	-0-			100
*05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	156	1	2876	2	N	-0-			100

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

12	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	170	1	2684	2	N	-0-			107
01	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	161	1	2545	2	N	-0-			107
02	2755 X	2622	-0-	-133	-0-	170	1	2452	2	N	-0-			107
03	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	277	1	2471	2	N	-0-			107
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	271	1	2348	2	N	-0-			107
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	261	1	2465	2	N	-0-			107

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

12	1829 N	1493	-0-	-336	-0-	6	1	1487	2	N	-0-			62
01	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	14	1	1392	2	N	-0-			62
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	11	1	1577	2	N	-0-			62
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	N	-0-			62
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1632	2	N	-0-			62
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	78	1	1892	2	N	-0-			62

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

12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1608	2	76	9	N	69	195	1	27
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			27
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			27
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			27
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			27
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			27

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

12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-			76
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			76
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			76
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	12	1	654	2	N	-0-			76
04	1470 N	777	-0-	-693	-0-	17	1	760	2	N	-0-			76
05	1116 N	621	-0-	-495	-0-	8	1	613	2	N	-0-			76

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-			25
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			25
02	551	N	487	-0-	-64	-0-	487	2			N	-0-			25
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			25
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	1	1	473	2	N	-0-			25
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	2	N	-0-			68
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	2	N	-0-			68
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	16	1	1444	2	N	-0-			68
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1508	2	N	-0-			68
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	2	N	-0-			68
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	2	N	-0-			68

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
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	-0-			55
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	N	-0-			55
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	2	N	-0-			55
03	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	74	1	957	2	N	-0-			55
04	1290	N	889	-0-	-401	-0-	66	1	817	2	N	5			60
							6	9							
*05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	197	1	2774	2	N	-0-			60

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
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			50
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			50
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			50
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	2	N	-0-			50
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6	1	638	2	N	-0-			50
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-			50

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
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-			65
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	58	1	2127	2	N	-0-			65
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	66	1	1986	2	N	-0-			65
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	124	1	1664	2	N	-0-			65
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	155	1	1995	2	N	-0-			65
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	128	1	1862	2	N	-0-			65

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
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	8	1	2308	2	N	-0-			85
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	9	1	2691	2	N	-0-			85
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	15	1	1602	2	N	-0-			85
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1656	2	N	-0-			85
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-			85
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1999	2	N	-0-			85

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1219	2	45	9	N	41	180	1			15
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-					15
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					15
03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1067	2	8	9	N	7					22
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					22
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					22

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
12	2728	X	2580	-0-	-148	-0-	107	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1551	-0-	-1177	-0-	41	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1623	-0-	-929	-0-	106	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	169	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	169	1	1958	2	N	-0-					-0-
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	331	1	2540	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	134	1	4108	2	N	-0-					50
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	2	N	-0-					50
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	138	1	3574	2	N	-0-					50
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	250	1	3120	2	N	-0-					50
04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	188	1	2256	2	N	-0-					50
05	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	137	1	1853	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3112	2	6	9	N	5					115
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5					120
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					120
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					120
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20					140
05	1767	X	1387	-0-	-380	-0-	1343	2	44	9	N	40					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	170	1	2856	2	N	-0-					115
01	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	141	1	2387	2	N	-0-					115
02	2900	X	2524	-0-	-376	-0-	155	1	2369	2	N	-0-					115
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					115
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	307	1	2760	2	N	-0-					115
05	3038	X	2400	-0-	-638	-0-	222	1	2178	2	N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	51	1	1430	2	N	-0-					124
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	50	1	1400	2	N	-0-					124
02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					124
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					124
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	107	1	1243	2	N	-0-					124
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	93	1	1201	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	187	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	155	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1086	-0-	-277	-0-	155	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	807	-0-	-363	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-

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
12	2852 X	2797	-0-	-55	-0-	130	1	2667	2	N	-0-					73
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	157	1	3224	2	N	-0-					73
02	2668 X	2154	-0-	-514	-0-	112	1	2042	2	N	-0-					73
03	2852 X	2315	-0-	-537	-0-	205	1	2110	2	N	-0-					73
04	2760 X	2727	-0-	-33	-0-	248	1	2479	2	N	-0-					73
05	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	203	1	2239	2	N	-0-					73

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

12	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	98	1	1943	2	N	-0-					30
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					30
02	1943 N	1843	-0-	-100	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					30
03	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	178	1	1803	2	N	-0-					30
04	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	178	1	1745	2	N	-0-					30
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	178	1	1913	2	N	-0-					30

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

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					20
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					20
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					20
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-					20
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	N	-0-					20
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33	1	1389	2	N	-0-					20

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

12	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	213	1	2723	2	N	10					75
						11	9									
01	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	204	1	2607	2	N	113	173	1			15
						124	9									
02	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	217	1	2563	2	N	-0-					15
03	DLQ G-10	2960	-0-	2960	5740	336	1	2622	2	N	2					17
						2	9									
04	2500 N	2694	-0-	194	5934	313	1	2381	2	N	-0-					17
*05	3100 N	2929	-0-	-171	5763	314	1	2579	2	N	33					50
						36	9									

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

12	744 N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					75
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					75
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					75
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	21	1	790	2	N	-0-					75
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	N	-0-					75
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-					75

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

12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	104	1	1943	2	N	-0-					23
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	N	-0-					23
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	N	22					45
						24	9									
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	178	1	1743	2	N	-0-					45
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	182	1	1729	2	N	-0-					45
*05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	169	1	1787	2	N	5					50
						6	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	-0-			55
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	21	1	796	2	N	-0-			55
02	1015 N	932	-0-	-83	-0-	30	1	902	2	N	-0-			55
03	1054 N	783	-0-	-271	-0-	54	1	729	2	N	-0-			55
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-			55
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	61	1	887	2	N	-0-			55

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

12	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-			20
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2794	2	33	9	N	30			50
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	2148	2	22	9	N	20			70
03	DLQ G-10	2486	-0-	2486	4656	78	1	2408	2	N	-0-			70
04	7052 X	2396	-0-	-4656	-0-	82	1	2307	2	N	6			76
						7	9							
*05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	2162	2	N	14			90
						15	9							

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

12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-			54
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2054	2	N	-0-			54
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	92	1	2079	2	N	-0-			54
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	2	N	-0-			54
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1579	2	N	-0-			54
*05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	129	1	1611	2	N	-0-			54

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

12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-			90
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	N	-0-			90
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-			90
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	-0-			90
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	-0-			90
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	780	2	N	-0-			90

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

12	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4753	2	N	-0-			35
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	263	1	4545	2	N	-0-			35
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	262	1	4082	2	N	-0-			35
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	462	1	4334	2	N	-0-			35
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	414	1	3767	2	N	-0-			35
*05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	476	1	4753	2	N	-0-			35

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

12	1643 N	1082	-0-	-561	-0-	57	1	1025	2	N	-0-			78
01	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	73	1	1325	2	N	-0-			78
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-			78
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	169	1	1624	2	N	-0-			78
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-			78
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	127	1	1301	2	N	-0-			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11191 X	10493	-0-	-698	-0-	304	1	10189	2	N	-0-			-0-
01	11036 X	10116	-0-	-920	-0-	138	1	9978	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11319	-0-	11319	11319	602	1	10717	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10742	-0-	10742	22061	754	1	9988	2	N	-0-			-0-
04	32682 X	10621	-0-	-22061	-0-	720	1	9901	2	N	-0-			-0-
*05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1102	1	9506	2	N	-0-			-0-

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

12	7843 X	7576	-0-	-267	-0-	390	1	7175	2	N	10			65
						11	9							
01	7688 X	7505	-0-	-183	-0-	386	1	7102	2	N	15			80
						17	9							
02	DLQ G-10	6961	-0-	6961	6961	397	1	6564	2	N	-0-			80
03	DLQ G-10	7360	-0-	7360	14321	687	1	6673	2	N	-0-			80
04	21468 X	7147	-0-	-14321	-0-	686	1	6461	2	N	-0-			80
*05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	648	1	6700	2	N	-0-			80

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

12	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	109	1	1962	2	N	-0-			-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	121	1	2175	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3338	-0-	438	438	195	1	3143	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3731	-0-	631	1069	352	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2665	-0-	-335	734	259	1	2406	2	N	-0-			-0-
*05	3307 X	2573	-0-	-734	-0-	220	1	2353	2	N	-0-			-0-

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

12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	176	1	3775	2	N	-0-			76
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	186	1	3979	2	N	-0-			76
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-			76
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	3447	2	N	-0-			76
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	331	1	3370	2	N	49			125
						54	9							
*05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	304	1	3428	2	N	-0-			125

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

12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	112	1	2934	2	N	-0-			15
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	107	1	2797	2	N	-0-			15
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	98	1	2198	2	N	-0-			15
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	226	1	2620	2	N	10			25
						11	9							
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	210	1	2356	2	N	2			27
						2	9							
*05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	187	1	2336	2	N	-0-			27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	72	1	2317	2	N	35			55
							39	9							
01	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	68	1	2184	2	N	-0-			55
02	2117	N	2064	-0-	-53	-0-	74	1	1990	2	N	-0-			55
03	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	173	1	2204	2	N	-0-			55
04	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	137	1	1683	2	N	-0-			55
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	2	N	-0-			55

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

12	744	N	601	-0-	-143	-0-	33	1	568	2	N	-0-			-0-
01	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	N	-0-			-0-
05	713	N	435	-0-	-278	-0-	40	1	395	2	N	-0-			-0-

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

12	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	124	1	2058	2	N	-0-			45
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	131	1	2184	2	N	-0-			45
02	2233	N	2210	-0-	-23	-0-	138	1	2072	2	N	-0-			45
03	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	211	1	1939	2	N	-0-			45
04	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	207	1	1847	2	N	-0-			45
05	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	219	1	2128	2	N	-0-			45

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

12	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	87	1	1348	2	N	-0-			50
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	2	N	-0-			50
02	1508	N	1371	-0-	-137	-0-	90	1	1281	2	N	-0-			50
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	133	1	1170	2	N	-0-			50
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	174	1	1495	2	N	-0-			50
05	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	134	1	1256	2	N	-0-			50

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

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	52	1	1184	2	N	-0-			142
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	53	1	1205	2	N	-0-			142
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	1207	2	N	-0-			142
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	116	1	1255	2	N	-0-			142
04	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	100	1	1043	2	N	-0-			142
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	100	1	1158	2	N	-0-			142

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

12	9920	X	8643	-0-	-1277	-0-	196	1	8447	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	8467	-0-	-1453	-0-	61	1	8406	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	389	1	8452	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		8263	-0-	8263	17104	530	1	7733	2	N	-0-			-0-
04	26229	X	9125	-0-	-17104	-0-	551	1	8574	2	N	-0-			-0-
*05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	931	1	8565	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2013	1	214	2	N	-0-					63
01	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	1718	1	183	2	N	-0-					63
02	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1589	1	168	2	N	-0-					63
03	2480 X	1843	-0-	-637	-0-	1673	1	170	2	N	-0-					63
04	2400 X	2194	-0-	-206	-0-	1993	1	201	2	N	-0-					63
05	2232 X	1849	-0-	-383	-0-	1678	1	171	2	N	-0-					63

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

12	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					100
01	1953 N	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-					100
02	1276 N	940	-0-	-336	-0-	940	2			N	-0-					100
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	18	1	1117	2	N	20					120
						22	9									
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	19	1	996	2	N	20					140
						22	9									
*05	3100 N	10285	-0-	7185	7185	108	1	9994	2	N	166	183	1			123
						183	9									

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

12	9641 X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
01	9641 X	8095	-0-	-1546	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10895	-0-	10895	10895	91	1	10804	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10014	-0-	10014	20909	263	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	29843 X	8934	-0-	-20909	-0-	212	1	8722	2	N	-0-					-0-
*05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	557	1	8500	2	N	-0-					-0-

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

12	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2603	2	26	9	N	24					160
01	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2747	2	81	9	N	74	194	1			40
02	2842 X	2559	-0-	-283	-0-	2397	2	162	9	N	147					187
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	32	1	2537	2	N	90	190	1			87
						99	9									
04	2730 N	2726	-0-	-4	-0-	41	1	2577	2	N	98					185
						108	9									
05	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	19	1	2624	2	N	32	172	1			45
						35	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	374	1	5706	2	N	-0-					42
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	388	1	5917	2	N	-0-					42
02	DLQ G-10	5752	-0-	5752	5752	386	1	5366	2	N	-0-					42
03	DLQ G-10	6129	-0-	6129	11881	630	1	5499	2	N	-0-					42
04	17505 X	5624	-0-	-11881	-0-	593	1	5031	2	N	-0-					42
*05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	560	1	5163	2	N	-0-					42

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
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	183	1	2691	2	Y	-0-					8
01	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	159	1	2346	2	Y	-0-					8
02	3074	X	2084	-0-	-990	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					8
03	3286	X	2639	-0-	-647	-0-	276	1	2363	2	Y	-0-					8
04	3180	X	2452	-0-	-728	-0-	263	1	2189	2	Y	-0-					8
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	302	1	2727	2	Y	-0-					8

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

12	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	95	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	92	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1076	-0-	-84	-0-	89	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	142	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	146	1	1065	2	N	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	142	1	1110	2	N	-0-					-0-

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

12	10912	X	10321	-0-	-591	-0-	345	1	9976	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10138	-0-	-743	-0-	184	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	595	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10515	-0-	-180	-0-	783	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	751	1	9668	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10217	-0-	-850	-0-	1103	1	9114	2	N	-0-					-0-

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

12	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	186	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	196	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2959	-0-	-202	-0-	186	1	2773	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	302	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	345	1	3048	2	N	-0-					-0-
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	326	1	3146	2	N	-0-					-0-

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

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					7
01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	71	1	1084	2	N	-0-					7
02	1363	N	1350	-0-	-13	-0-	91	1	1259	2	N	-0-					7
03	1519	N	641	-0-	-878	-0-	66	1	575	2	N	-0-					7
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	209	1	1768	2	N	-0-					7
05	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	101	1	927	2	N	-0-					7

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

12	4774	X	3859	-0-	-915	-0-	194	1	3665	2	N	-0-					155
01	4185	X	3091	-0-	-1094	-0-	156	1	2935	2	N	-0-					155
02	3915	X	3611	-0-	-304	-0-	202	1	3409	2	N	-0-					155
03	4154	X	3346	-0-	-808	-0-	308	1	3038	2	N	-0-					155
04	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	301	1	2868	2	N	-0-					155
05	3875	X	3190	-0-	-685	-0-	278	1	2912	2	N	-0-					155

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

12	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	237	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	235	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	242	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	357	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3480	-0-	-90	-0-	375	1	3105	2	N	-0-					-0-
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	371	1	3338	2	N	-0-					-0-

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
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	206	1	3256	2	N	-0-					-0-
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	181	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	289	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	307	1	2657	2	N	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	293	1	2761	2	N	-0-					-0-

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

12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3575	-0-	475	475	225	1	3350	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2449	-0-	-451	24	168	1	2281	2	N	-0-					-0-
03	2433	N	2409	-0-	-24	-0-	251	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	210	1	1753	2	N	-0-					-0-
*05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1748	2	N	-0-					-0-

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

12	15066	X	14302	-0-	-764	-0-	760	1	13542	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12358	-0-	-2708	-0-	471	1	11887	2	N	-0-					-0-
02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1043	1	12559	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	13724	-0-	-567	-0-	1280	1	12444	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11778	-0-	-2052	-0-	1072	1	10706	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14294	-0-	-245	-0-	1803	1	12491	2	N	-0-					-0-

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

12	1488	N	1108	-0-	-380	-0-	69	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
02	928	N	756	-0-	-172	-0-	51	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	832	-0-	-284	-0-	86	1	746	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	115	1	1054	2	N	-0-					-0-

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

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

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

12	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	202	1	3698	2	N	-0-					35
01	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	189	1	3471	2	N	-0-					35
02	3799	X	3184	-0-	-615	-0-	182	1	3002	2	N	-0-					35
03	4061	X	3175	-0-	-886	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					35
04	3930	X	3687	-0-	-243	-0-	355	1	3332	2	N	-0-					35
*05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	351	1	3616	2	N	-0-					35

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

12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	76	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	121	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	98	1	892	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	98	1	1920	2	N	-0-					35
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	100	1	2015	2	N	-0-					35
02	2030 N	1965	-0-	-65	-0-	106	1	1859	2	N	-0-					35
03	3100 N	6116	-0-	3016	3016	509	1	5607	2	N	-0-					35
04	3000 N	2041	-0-	-959	2057	190	1	1851	2	N	-0-					35
*05	3100 N	2111	-0-	-989	1068	180	1	1931	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2900	-0-	-448	-0-	97	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
02	3132 X	2750	-0-	-382	-0-	107	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	210	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	208	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	202	1	2660	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202	202	175	1	27	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	460	-0-	460	662	417	1	43	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	24	-0-	24	686	22	1	2	2	N	-0-					-0-
*05	721 X	35	-0-	-686	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 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
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	33	1	512	2	N	-0-					-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	842	-0-	-336	-0-	82	1	760	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	112	-0-	112	112	2	1	110	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	559	1	8130	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	506	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	556	1	7415	2	N	-0-			-0-
03	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	861	1	7306	2	N	-0-			-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	868	1	7160	2	N	-0-			-0-
*05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	828	1	7421	2	N	-0-			-0-

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

12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	87	1	2509	2	N	-0-			-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-			-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	88	1	2163	2	N	-0-			-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	N	-0-			-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	188	1	2202	2	N	-0-			-0-
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	2	N	-0-			-0-

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

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	103	1	1594	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	84	1	1405	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1203	-0-	-537	-0-	74	1	1129	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	128	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	107	1	1003	2	N	-0-			-0-

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

12	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2842	3	1	9	N	1			1
01	3503	X	2931	-0-	-572	-0-	2931	3			N	-0-			1
02	4147	X	2747	-0-	-1400	-0-	2747	3			N	-0-			1
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-			1
04	4290	X	2073	-0-	-2217	-0-	2073	3			N	-0-	1	5	-0-
*05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5028	3	1	9	N	1			1

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

12	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	5132	3	1	9	N	1			1
01	6231	X	4613	-0-	-1618	-0-	4613	3			N	-0-			1
02	5481	X	4301	-0-	-1180	-0-	4301	3			N	-0-			1
03	5859	X	3001	-0-	-2858	-0-	3001	3			N	-0-			1
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-			1
05	5146	X	3491	-0-	-1655	-0-	3491	3			N	-0-			1

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

12	1829	N	912	-0-	-917	-0-	911	3	1	9	N	1			1
01	1457	N	555	-0-	-902	-0-	555	3			N	-0-			1
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			1
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			1
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			1
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-			1

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
12	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3877 3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832 3		N	-0-			-0-
04	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635 3		N	-0-			-0-
05	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725 3		N	-0-			-0-

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

12	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	3676 3		N	-0-			-0-
01	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419 3		N	-0-			-0-
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535 3		N	-0-			-0-

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

12	248 N	233	-0-	-15	-0-	232 3	1 9	N	1			1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			1
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244 3		N	-0-			1
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3		N	-0-			1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-	1 5		-0-
05	248 N	2	-0-	-246	-0-	1 3	1 9	N	1			1

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

12	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1716 3	1 9	N	1			1
01	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	1928 3		N	-0-			1
02	1943 N	1728	-0-	-215	-0-	1728 3		N	-0-			1
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			1
04	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853 3		N	-0-			1
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			1

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

12	2883 N	2620	-0-	-263	-0-	2619 3	1 9	N	1			1
01	2914 N	2874	-0-	-40	-0-	2874 3		N	-0-			1
02	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		N	-0-			1
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			1
04	2790 N	2661	-0-	-129	-0-	2661 3		N	-0-	1 5		-0-
05	3007 N	2192	-0-	-815	-0-	2191 3	1 9	N	1			1

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

12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1491	-0-	-519	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1766 3		N	-0-			-0-

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

12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	N	1			1
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3		N	-0-			1
02	319 N	282	-0-	-37	-0-	282 3		N	-0-			1
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			1
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3		N	-0-			1
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-			1

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
12	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2686	3	1	9	N	1					1
01	3627	X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	3			N	-0-					1
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					1
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					1
05	2666	X	1827	-0-	-839	-0-	1827	3			N	-0-					1

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

12	6169	X	5481	-0-	-688	-0-	5480	3	1	9	N	1					1
01	6169	X	4670	-0-	-1499	-0-	4670	3			N	-0-					1
02	5713	X	5136	-0-	-577	-0-	5136	3			N	-0-					1
03	6107	X	5928	-0-	-179	-0-	5928	3			N	-0-					1
04	5910	X	5901	-0-	-9	-0-	5901	3			N	-0-					1
05	5487	X	4366	-0-	-1121	-0-	4366	3			N	-0-					1

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

12	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3006	3	1	9	N	1					13
01	3649	X	3169	-0-	-480	-0-	3169	3			N	-0-					13
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					13
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					13
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-	1	5			12
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3116	3	1	9	N	1					13

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

12	2077	X	887	-0-	-1190	-0-	886	3	1	9	N	1					1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					1
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					1
03	3100	N	5939	-0-	2839	2839	5939	3			N	-0-					1
04	3000	N	945	-0-	-2055	784	945	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	3100	N	5175	-0-	2075	2859	5174	3	1	9	N	1					1

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

12	5146	X	4540	-0-	-606	-0-	4539	3	1	9	N	1					1
01	5146	X	4845	-0-	-301	-0-	4845	3			N	-0-					1
02	4930	X	4569	-0-	-361	-0-	4569	3			N	-0-					1
03	5270	X	4248	-0-	-1022	-0-	4248	3			N	-0-					1
04	5100	X	4085	-0-	-1015	-0-	4085	3			N	-0-					1
*05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					1

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

12	7812	X	5929	-0-	-1883	-0-	5928	3	1	9	N	1					1
01	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	6952	3			N	-0-					1
02	6844	X	6746	-0-	-98	-0-	6746	3			N	-0-					1
03	7347	X	7180	-0-	-167	-0-	7180	3			N	-0-					1
04	7110	X	6867	-0-	-243	-0-	6867	3			N	-0-	1	5			-0-
05	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7143	3	1	9	N	1					1

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

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					1
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	1240	N	998	-0-	-242	-0-	997	3	1	9	N	1					1
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					1
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					1
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3			N	-0-	1	5			-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1027	3	1	9	N	1					1

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

12	1147	X	477	-0-	-670	-0-	476	3	1	9	N	1					1
01	1395	X	534	-0-	-861	-0-	534	3			N	-0-					1
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					1
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					1

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

12	6975	X	6558	-0-	-417	-0-	6557	3	1	9	N	1					1
01	6764	X	6039	-0-	-725	-0-	6039	3			N	-0-					1
02	5800	X	5640	-0-	-160	-0-	5640	3			N	-0-					1
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					1
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6200	X	4647	-0-	-1553	-0-	4646	3	1	9	N	1					1

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

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1					1
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					1
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	558	3			N	-0-					1
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					1
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					1
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					1

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

12	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5599	-0-	-114	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

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

12	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	5302	3	1	9	N	1					1
01	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5193	3			N	-0-					1
02	4901	X	4183	-0-	-718	-0-	4183	3			N	-0-					1
03	5239	X	5226	-0-	-13	-0-	5226	3			N	-0-					1
04	5070	X	4643	-0-	-427	-0-	4643	3			N	-0-					1
05	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	5058	3			N	-0-					1

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

12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	968	3	1	9	N	1					1
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					1
02	957	N	450	-0-	-507	-0-	450	3			N	-0-					1
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					1
04	1020	N	538	-0-	-482	-0-	538	3			N	-0-					1
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					1

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

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

12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100	3	1	9	N	1					1
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					1
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					1
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					1
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	N	1					1

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

12	4216 X	3593	-0-	-623	-0-	3592	3	1	9	Y	1					1
01	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724	3			Y	-0-					1
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					1
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					1
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4205	3	1	9	Y	1					1

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

12	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	2703	3	1	9	N	1					1
01	3317 X	2985	-0-	-332	-0-	2985	3			N	-0-					1
02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2625	3			N	-0-					1
03	3131 X	2768	-0-	-363	-0-	2768	3			N	-0-					1
04	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	3			N	-0-					1
05	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	2806	3			N	-0-					1

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

12	2418 N	970	-0-	-1448	-0-	969	3	1	9	N	1					1
01	3100 N	3383	-0-	283	283	3383	3			N	-0-					1
02	2860 N	2577	-0-	-283	-0-	2577	3			N	-0-					1
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1					1

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

12	6169 X	6055	-0-	-114	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	6169 X	5843	-0-	-326	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
02	5655 X	5303	-0-	-352	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	6045 X	5644	-0-	-401	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
04	5850 X	5363	-0-	-487	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	5272	-0-	-773	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

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

12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	3	1	9	N	1					1
01	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					1
02	2900 N	6150	-0-	3250	3250	6150	3			N	-0-					1
03	9235 X	5985	-0-	-3250	-0-	5985	3			N	-0-					1
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					1
*05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					1

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
12	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2927 X	2746	-0-	-181	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2581 N	2580	-0-	-1	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2670 N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2759 N	2382	-0-	-377	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

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

12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

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

12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	1163	-0-	-976	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2730 N	808	-0-	-1922	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	790	-0-	-1876	-0-	790	3			N	-0-					-0-

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

12	3472 X	1279	-0-	-2193	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	1190	-0-	-1662	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
*05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

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

12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					1
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					1
02	2900 N	3765	-0-	865	865	3765	3			N	-0-					1
03	3100 N	3759	-0-	659	1524	3759	3			N	-0-					1
04	4254 X	2730	-0-	-1524	-0-	2730	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	3	1	9	N	1					1

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

12	4309 X	3701	-0-	-608	-0-	3701	3			N	-0-					174
01	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3691	3			N	-0-					174
02	4089 X	2696	-0-	-1393	-0-	2696	3			N	-0-					174
03	4371 X	4085	-0-	-286	-0-	4085	3			N	-0-					174
04	4230 X	3445	-0-	-785	-0-	3445	3			N	-0-					174
*05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					174

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

12	6572 X	5180	-0-	-1392	-0-	5179	3	1	9	N	1					1
01	6191 X	6003	-0-	-188	-0-	6003	3			N	-0-					1
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					1
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					1
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	3	1	9	N	1					1

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
12	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
01	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	2784 3		N	-0-			-0-
04	3030 X	2095	-0-	-935	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
05	3131 X	2183	-0-	-948	-0-	2183 3		N	-0-			-0-

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

12	4960 X	3976	-0-	-984	-0-	3975 3	1 9	N	1			1
01	4588 X	4564	-0-	-24	-0-	4564 3		N	-0-			1
02	4060 X	4059	-0-	-1	-0-	4059 3		N	-0-			1
03	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	4102 3		N	-0-			1
04	4200 X	3481	-0-	-719	-0-	3481 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4340 X	3497	-0-	-843	-0-	3496 3	1 9	N	1			1

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

12	3193 X	2629	-0-	-564	-0-	2628 3	1 9	Y	1			1
01	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	2763 3		Y	-0-			1
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3		Y	-0-			1
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-			1
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		Y	-0-			1
05	2945 X	2304	-0-	-641	-0-	2304 3		Y	-0-			1

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

12	2325 N	1854	-0-	-471	-0-	1853 3	1 9	Y	1			1
01	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806 3		Y	-0-			1
02	1914 N	1764	-0-	-150	-0-	1764 3		Y	-0-			1
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651 3		Y	-0-			1
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-	1 5		-0-
05	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1865 3	1 9	Y	1			1

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

12	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	4168 3	1 9	N	1			1
01	4650 X	4468	-0-	-182	-0-	4468 3		N	-0-			1
02	4466 X	4147	-0-	-319	-0-	4147 3		N	-0-			1
03	4774 X	4379	-0-	-395	-0-	4379 3		N	-0-			1
04	4620 X	4198	-0-	-422	-0-	4198 3		N	-0-	1 5		-0-
05	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4116 3	1 9	N	1			1

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

12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3457	-0-	-418	-0-	3457 3		N	-0-			-0-
02	3480 X	2820	-0-	-660	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
03	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3295	-0-	-425	-0-	3295 3		N	-0-			-0-

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
12	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4530	3	1	9	N	1					1
01	5487	X	4275	-0-	-1212	-0-	4275	3			N	-0-					1
02	4814	X	4298	-0-	-516	-0-	4298	3			N	-0-					1
03	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	4823	3			N	-0-					1
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	4157	3			N	-0-					1
05	4588	X	2331	-0-	-2257	-0-	2331	3			N	-0-					1

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
12	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4400	3	1	9	N	1					1
01	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	4904	3			N	-0-					1
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					1
03	4836	X	4261	-0-	-575	-0-	4261	3			N	-0-					1
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					1
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					1

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	3	1	9	N	1					1
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			N	-0-					1
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					1
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					1
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					1
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					1

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
12	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	1791	3	1	9	Y	1					138
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					138
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					138
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					138
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					138
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5280	-0-	-83	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	4777	-0-	-211	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5011	-0-	-321	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4722	-0-	-438	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

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
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4896	3	1	9	N	1					1
01	5444	X	5406	-0-	-38	-0-	5406	3			N	-0-					1
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					1
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					1
04	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	4913	3			N	-0-					1
05	5084	X	5055	-0-	-29	-0-	5055	3			N	-0-					1

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
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					1
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					1
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					1
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	3			N	-0-					1

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

12	4836	X	4060	-0-	-776	-0-	4059	3	1	9	N	1					1
01	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	3			N	-0-					1
02	4437	X	3604	-0-	-833	-0-	3604	3			N	-0-					1
03	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	4215	3			N	-0-					1
04	4590	X	3893	-0-	-697	-0-	3893	3			N	-0-					1
05	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	3			N	-0-					1

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

12	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	2915	3	1	9	N	1					1
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					1
02	2813	X	2739	-0-	-74	-0-	2739	3			N	-0-					1
03	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	3			N	-0-					1
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	3			N	-0-					1
05	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					1

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

12	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	N	1					1
01	2945	X	2513	-0-	-432	-0-	2513	3			N	-0-					1
02	2668	N	2166	-0-	-502	-0-	2166	3			N	-0-					1
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					1
04	2430	N	1951	-0-	-479	-0-	1951	3			N	-0-	1	5			-0-
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2240	3	1	9	N	1					1

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

12	1820	N	1527	-0-	-293	-0-	1526	3	1	9	N	1					1
01	3069	X	2057	-0-	-1012	-0-	2057	3			N	-0-					1
02	2871	X	1707	-0-	-1164	-0-	1707	3			N	-0-					1
03	3069	X	1946	-0-	-1123	-0-	1946	3			N	-0-					1
04	1980	X	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	3	1	9	N	1					1

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

12	9424	X	8122	-0-	-1302	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
01	8981	X	8241	-0-	-740	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7902	-0-	-251	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

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

12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2294	-0-	2294	2294	2294	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2058	-0-	2058	4352	2058	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2628	-0-	2628	6980	2628	3			N	-0-					-0-
*05	9761	X	2781	-0-	-6980	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1281	-0-	-703	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	54	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1111	-0-	-439	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1334	-0-	-174	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	56	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	56	1	1065	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 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
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	39	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	42	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1392	-0-	-1150	-0-	66	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1238	-0-	-1304	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	1324	-0-	-1054	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2201	-0-	-341	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	2	Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	87	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-					-0-

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
12	1922	X	908	-0-	-1014	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1170	N	816	-0-	-354	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					-0-

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

12	5146	X	3587	-0-	-1559	-0-	199	1	3388	2	Y	-0-					-0-
01	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	305	1	6232	2	Y	-0-					-0-
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	292	1	5801	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	233	1	4485	2	Y	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	288	1	5694	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	570	-0-	-4266	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

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

12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	226	1	4513	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	203	1	4217	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3721	-0-	-571	-0-	178	1	3543	2	Y	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	237	1	4567	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3292	-0-	-1148	-0-	156	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	245	1	4628	2	Y	-0-					-0-

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

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	58	1	1102	2	Y	-0-					-0-

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

12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	178	1	3556	2	Y	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	148	1	3079	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2350	-0-	-1130	-0-	113	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	1709	-0-	-1891	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	2813	X	1400	-0-	-1413	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-					-0-

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

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	64	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	61	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	64	1	632	2	Y	-0-					-0-

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

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	956	-0-	-284	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3626	-0-	626	626	170	1	3424	2	Y	29	16	1			13
							32	9									
*05	3100	N	3022	-0-	-78	548	152	1	2866	2	Y	4					17
							4	9									

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

12	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	269	1	5376	2	Y	20					28
							22	9									
01	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	259	1	5365	2	Y	-0-					28
02	5626	X	5236	-0-	-390	-0-	251	1	4985	2	Y	-0-					28
03	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	291	1	5606	2	Y	-0-	28	1			-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	268	1	5398	2	Y	21	12	1			9
							23	9									
*05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5545	2	Y	23					32
							25	9									

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

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1235	-0-	-418	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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

12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-

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

12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	169	1	3386	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	151	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	157	1	3017	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2503	-0-	-1097	-0-	118	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	211	1	3988	2	Y	-0-					-0-

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

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	143	1	2869	2	Y	40					40
							44	9									
01	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	131	1	2711	2	Y	25					65
							28	9									
02	3132	X	2563	-0-	-569	-0-	122	1	2434	2	Y	6					71
							7	9									
03	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	130	1	2499	2	Y	29	48	1			52
							32	9									
04	2970	X	2329	-0-	-641	-0-	110	1	2219	2	Y	-0-	52	1			-0-
05	2704	X	2522	-0-	-182	-0-	127	1	2395	2	Y	-0-					-0-

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

12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	139	1	2771	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	130	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2582	-0-	-231	-0-	124	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	135	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-					-0-
05	2787	X	2580	-0-	-207	-0-	130	1	2450	2	Y	-0-					-0-

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

12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	198	1	3960	2	Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	192	1	3976	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	3753	-0-	-684	-0-	180	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3737	-0-	-944	-0-	184	1	3553	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	174	1	3500	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	148	1	2796	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	1403	-0-	-1511	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	248	1	4930	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	208	1	4002	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3669	-0-	669	1779	173	1	3496	2	Y	-0-					-0-
*05	5290	X	3511	-0-	-1779	-0-	176	1	3335	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	197	1	3937	2	Y	-0-					-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	202	1	4187	2	Y	-0-					-0-
02	4176 X	4022	-0-	-154	-0-	193	1	3829	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	4254	-0-	-210	-0-	209	1	4022	2	Y	21	10	1			11
						23	9									
04	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	194	1	3903	2	Y	15	15	1			11
						17	9									
05	4349 X	4269	-0-	-80	-0-	214	1	4046	2	Y	8					19
						9	9									

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

12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	132	1	2643	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	2639 N	2535	-0-	-104	-0-	121	1	2414	2	Y	-0-					-0-
03	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2510	2	Y	-0-					-0-
04	2610 N	2429	-0-	-181	-0-	115	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	Y	-0-					-0-

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

12	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	90	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1740 N	1607	-0-	-133	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	88	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	80	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	Y	-0-					-0-

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

12	3162 X	2291	-0-	-871	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-					36
01	3007 X	2002	-0-	-1005	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-					36
02	2523 X	2472	-0-	-51	-0-	115	1	2279	2	Y	71					107
						78	9									
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	129	1	2493	2	Y	69	83	1			93
						76	9									
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	Y	85	97	1			81
						94	9									
05	2635 X	1537	-0-	-1098	-0-	75	1	1422	2	Y	36					117
						40	9									

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

12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	94	1	1786	2	Y	-0-					-0-

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

12	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	94	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	2030 N	1970	-0-	-60	-0-	94	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	103	1	1947	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	145	1	2903	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	124	1	2577	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2519	-0-	-671	-0-	121	1	2398	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2249	-0-	-1161	-0-	111	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	146	1	2766	2	Y	-0-					-0-

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

12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	Y	-0-					-0-

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

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-

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

12	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	119	1	2469	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2036	-0-	-371	-0-	98	1	1938	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2074	-0-	-499	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2411	-0-	-79	-0-	114	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-					-0-

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

12	3100	N	2357	-0-	-743	293	112	1	2245	2	Y	-0-					-0-
01	2612	N	2319	-0-	-293	-0-	107	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	116	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	103	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-					-0-

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

12	3100	N	2220	-0-	-880	6437	135	1	2085	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2199	-0-	-901	5536	130	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2061	-0-	-839	4697	126	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2289	-0-	-811	3886	142	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2194	-0-	-806	3080	132	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2189	-0-	-911	2169	139	1	2050	2	Y	-0-					-0-

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

12	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	2784	X	1139	-0-	-1645	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1175	-0-	-1801	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	164	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

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

12	3100 N	4468	-0-	1368	3322	212	1	4236	2	N	18					222
						20	9									
01	3100 N	4512	-0-	1412	4734	207	1	4283	2	N	20	189	1			53
						22	9									
02	9128 X	4394	-0-	-4734	-0-	210	1	4184	2	N	-0-					53
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	N	19					72
						21	9									
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	20					92
						22	9									
*05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	225	1	4254	2	N	22					114
						24	9									

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

12	2387 X	2106	-0-	-281	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-					-0-
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	103	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2039	-0-	-151	-0-	96	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	122	1	2307	2	Y	4					4
						4	9									

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

12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	419	1	8376	2	N	4					151
						4	9									
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	383	1	7945	2	N	-0-					151
02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	360	1	7154	2	N	20					171
						22	9									
03	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	392	1	7552	2	N	30					201
						33	9									
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	15					216
						17	9									
*05	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	416	1	7860	2	N	19	181	1			54
						21	9									

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

12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
02	232	N	78	-0-	-154	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	899	N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	541	-0-	-779	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					15
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					15
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					15
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					15
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					125
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					125
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	N	2	2	8			125
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					125
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					125
05	3379	X	2653	-0-	-726	-0-	2653	2			N	-0-					125

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6014	2	1	9	N	1	1	8			37
01	6417	X	5882	-0-	-535	-0-	5880	2	2	9	N	2	2	8			37
02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5619	2	4	9	N	4	4	8			37
03	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6018	2	2	9	N	2	2	8			37
04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			37
05	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	5839	2	1	9	N	1	1	8			37

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

12	289	X	219	-0-	-70	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	682	N	258	-0-	-424	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	174	N	48	-0-	-126	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

12	1023	X	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	N	2	2	8			65
01	1023	X	670	-0-	-353	-0-	668	2	2	9	N	2	2	8			65
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3	3	8			65
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			65
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1364	X	736	-0-	-628	-0-	736	2			N	-0-					65

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

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

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

12	1550	X	558	-0-	-992	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	775	X	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	268	-0-	-863	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1209	X	414	-0-	-795	-0-	413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

12	5332	X	4743	-0-	-589	-0-	4739	2	4	9	N	4	4	8			103
01	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	4963	2	2	9	N	2	2	8			103
02	4959	X	4682	-0-	-277	-0-	4675	2	7	9	N	6	6	8			103
03	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	5003	2	12	9	N	11	11	8			103
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	4774	2	4	9	N	4	4	8			103
05	4991	X	4926	-0-	-65	-0-	4925	2	1	9	N	1	1	8			103

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

12	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	2366	2	1	9	N	1	1	8			28
01	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	2345	2			N	-0-					28
02	2639	X	1235	-0-	-1404	-0-	1235	2			N	-0-					28
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					28
04	2310	X	1707	-0-	-603	-0-	1707	2			N	-0-					28
05	2356	X	1939	-0-	-417	-0-	1939	2			N	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2900	N	3150	-0-	250	250	3139	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1859	N	1609	-0-	-250	-0-	1606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2658	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100	X	753	-0-	-2347	-0-	753	2			N	-0-					-0-

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

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

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

12	5549	X	5127	-0-	-422	-0-	5126	2	1	9	N	1	1	8			22
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6330	2	2	9	N	2	2	8			22
02	5713	X	4741	-0-	-972	-0-	4739	2	2	9	N	2	2	8			22
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6205	2	2	9	N	2	2	8			22
04	6120	X	4673	-0-	-1447	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	8			22
05	6324	X	5076	-0-	-1248	-0-	5076	2			N	-0-					22

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

12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4171	2	15	9	N	14	14	8			37
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3421	2	12	9	N	11	11	8			37
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2916	2	12	9	N	11	11	8			37
03	3875	X	2826	-0-	-1049	-0-	2814	2	12	9	N	11	11	8			37
04	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3001	2	9	9	N	8	8	8			37
05	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2501	2	1	9	N	1	1	8			37

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

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

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

12	7223	X	2243	-0-	-4980	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			57
01	7223	X	3004	-0-	-4219	-0-	3002	2	2	9	N	2	2	8			57
02	4060	X	2177	-0-	-1883	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			57
03	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2799	2	3	9	N	3	3	8			57
04	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			57
05	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			N	-0-					57

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

12	4588	X	3718	-0-	-870	-0-	3718	2			N	-0-					20
01	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	4236	2	1	9	N	1	1	8			20
02	4350	X	3836	-0-	-514	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			20
03	4650	X	3043	-0-	-1607	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			20
04	4110	X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2			N	-0-					20
05	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	3437	2			N	-0-					20

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2	2	8			42
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2	9	N	2	2	8			42
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			42
03	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	1463	2	4	9	N	4	4	8			42
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	N	3	3	8			42
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					42

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

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

12	4526 X	4080	-0-	-446	-0-	4079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3628	-0-	-681	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

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

12	1364 X	585	-0-	-779	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			33
01	1364 X	769	-0-	-595	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			33
02	870 N	320	-0-	-550	-0-	320	2			N	-0-					33
03	589 N	276	-0-	-313	-0-	276	2			N	-0-					33
04	750 N	277	-0-	-473	-0-	277	2			N	-0-					33
05	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					33

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

12	152086 X	126680	-0-	-25406	-0-	126674	2	6	9	N	5	5	8			148
01	146971 X	122572	-0-	-24399	-0-	122570	2	2	9	N	2	2	8			148
02	130500 X	110467	-0-	-20033	-0-	110465	2	2	9	N	2	2	8			148
03	137113 X	115199	-0-	-21914	-0-	115196	2	3	9	N	3	3	8			148
04	127170 X	107069	-0-	-20101	-0-	107063	2	6	9	N	5	5	8			148
05	126666 X	107165	-0-	-19501	-0-	107164	2	1	9	N	1	1	8			148

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

12	3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			43
01	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8			43
02	3132 X	2811	-0-	-321	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			43
03	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2956	2	2	9	N	2	2	8			43
04	3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			43
05	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	2			N	-0-					43

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

12	4309 X	3611	-0-	-698	-0-	3611	2			N	-0-					242
01	4309 X	3407	-0-	-902	-0-	3407	2			N	-0-					242
02	3973 X	3080	-0-	-893	-0-	3080	2			N	-0-					242
03	4061 X	3198	-0-	-863	-0-	3198	2			N	-0-					242
04	3780 X	3029	-0-	-751	-0-	3029	2			N	-0-					242
05	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	2			N	-0-					242

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
12	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	2033	2			N	-0-					7
01	2232	X	1990	-0-	-242	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			7
02	2059	X	1862	-0-	-197	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			7
03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			N	-0-					7
04	2040	X	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					7
05	2046	X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2			N	-0-					7

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

12	3999	X	1758	-0-	-2241	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3999	X	2026	-0-	-1973	-0-	2022	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3741	X	2653	-0-	-1088	-0-	2651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3146	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

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

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					10
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					10
03	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1072	2	1	9	N	1	1	8			10
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					10
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					10

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

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	1	1	8			57
01	7905	X	267	-0-	-7638	-0-	238	2	29	9	N	26	26	8			57
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	N	4	4	8			57
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8351	2	1	9	N	1	1	8			57
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					57
05	8215	X	7354	-0-	-861	-0-	7354	2			N	-0-					57

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

12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			95
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			95
02	1015	N	844	-0-	-171	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			95
03	1116	N	818	-0-	-298	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8			95
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					95
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					95

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

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					5
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					5
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			53
01	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	3328	2			N	-0-					53
02	3712	X	3123	-0-	-589	-0-	3122	2	1	9	N	1	1	8			53
03	3937	X	3324	-0-	-613	-0-	3322	2	2	9	N	2	2	8			53
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3244	2			N	-0-					53
05	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3300	2	1	9	N	1	1	8			53

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

12	104222	X	85861	-0-	-18361	-0-	85859	2	2	9	N	2	2	8			103
01	104222	X	85015	-0-	-19207	-0-	85013	2	2	9	N	2	2	8			103
02	91669	X	74839	-0-	-16830	-0-	74836	2	3	9	N	3	3	8			103
03	97991	X	78144	-0-	-19847	-0-	78142	2	2	9	N	2	2	8			103
04	90300	X	74657	-0-	-15643	-0-	74655	2	2	9	N	2	2	8			103
05	85870	X	72093	-0-	-13777	-0-	72092	2	1	9	N	1	1	8			103

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

12	210893	X	160332	-0-	-50561	-0-	160330	2	2	9	N	2	2	8			185
01	190867	X	177285	-0-	-13582	-0-	177282	2	3	9	N	3	3	8			185
02	178553	X	160386	-0-	-18167	-0-	160383	2	3	9	N	3	3	8			185
03	190867	X	167854	-0-	-23013	-0-	167850	2	4	9	N	4	4	8			185
04	180540	X	155329	-0-	-25211	-0-	155326	2	3	9	N	3	3	8			185
05	177289	X	161446	-0-	-15843	-0-	161446	2			N	-0-					185

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

12	192509	X	192509	-0-	-0-	-0-	192507	2	2	9	N	2	2	8			48
01	199591	X	199591	-0-	-0-	-0-	199589	2	2	9	N	2	2	8			48
02	200622	X	180375	-0-	-20247	-0-	180373	2	2	9	N	2	2	8			48
03	214458	X	188056	-0-	-26402	-0-	188054	2	2	9	N	2	2	8			48
04	200940	X	176305	-0-	-24635	-0-	176304	2	1	9	N	1	1	8			48
05	199578	X	178256	-0-	-21322	-0-	178256	2			N	-0-					48

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

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

12	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	3145	2	1	9	N	1	1	8			10
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3426	2	4	9	N	4	4	8			10
02	3364	X	3065	-0-	-299	-0-	3064	2	1	9	N	1	1	8			10
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			10
04	3390	X	3136	-0-	-254	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8			10
05	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3264	2			N	-0-					10

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

12	217806	X	174485	-0-	-43321	-0-	174483	2	2	9	N	2	2	8			160
01	206181	X	165931	-0-	-40250	-0-	165930	2	1	9	N	1	1	8			160
02	186412	X	156242	-0-	-30170	-0-	156238	2	4	9	N	4	4	8			160
03	199268	X	180122	-0-	-19146	-0-	180119	2	3	9	N	3	3	8			160
04	187320	X	164595	-0-	-22725	-0-	164592	2	3	9	N	3	3	8			160
05	174499	X	158902	-0-	-15597	-0-	158902	2			N	-0-					160

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2990	-0-	-403	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2941	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3540 X	2789	-0-	-751	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	2785	-0-	-873	-0-	2785	2		N	-0-			-0-

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

12	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1608	2		N	-0-			6
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2		N	-0-			6
02	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1505	2		N	-0-			6
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			6
04	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	1489	2		N	-0-			6
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2		N	-0-			6

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

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

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

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	271870 X	254352	-0-	-17518	-0-	254352	2		N	-0-			-0-
01	268088 X	241090	-0-	-26998	-0-	241090	2		N	-0-			-0-
02	244847 X	244489	-0-	-358	-0-	244489	2		N	-0-			-0-
03	261733 X	259528	-0-	-2205	-0-	259528	2		N	-0-			-0-
04	250216 X	250216	-0-	-0-	-0-	250216	2		N	-0-			-0-
05	261361 X	256510	-0-	-4851	-0-	256510	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445 X	17379	-0-	-1066	-0-	329	1	17050	2	N	-0-					-0-
01	18445 X	16099	-0-	-2346	-0-	290	1	15809	2	N	-0-					-0-
02	18241 X	15620	-0-	-2621	-0-	261	1	15359	2	N	-0-					-0-
03	17763 X	16800	-0-	-963	-0-	399	1	16401	2	N	-0-					-0-
04	16830 X	16141	-0-	-689	-0-	398	1	15743	2	N	-0-					-0-
05	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	501	-0-	-1209	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	595	-0-	-1234	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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

12	2511 N	2041	-0-	-470	-0-	56	1	1984	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
01	3100 N	3706	-0-	606	606	58	1	3647	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
02	2900 N	2431	-0-	-469	137	42	1	2388	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
03	3063 N	2926	-0-	-137	-0-	50	1	2875	2	Y	1	1	8			28
						1	9									
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	47	1	3180	2	Y	2	2	8			28
						2	9									
*05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2929	2	Y	1	1	8			28
						1	9									

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

12	3286 X	1547	-0-	-1739	-0-	42	1	1504	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
01	3286 X	2433	-0-	-853	-0-	38	1	2395	2	Y	-0-					25
02	2987 X	2421	-0-	-566	-0-	42	1	2378	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
03	2480 X	500	-0-	-1980	-0-	9	1	491	2	Y	-0-					25
04	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	26	1	1763	2	Y	1	1	8			25
						1	9									
*05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	49	1	2766	2	Y	-0-					25

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

12	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	284	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	299	1	2929	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	231	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3401	-0-	3401	6113	325	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	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 #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	2615	-0-	-1136	-0-	229	1	2386	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	2424	-0-	-1296	-0-	230	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	157	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2632	-0-	2632	4510	247	1	2385	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	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

12	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	444	1	4384	2	Y	-0-					-0-
01	4929 X	4850	-0-	-79	-0-	447	1	4403	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4420	-0-	4420	4420	390	1	4030	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4539	-0-	4539	8959	439	1	4100	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2201 X	477	-0-	-1724	-0-	43	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	52	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	593	-0-	593	593	54	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	540	-0-	540	1133	51	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	7595 X	6274	-0-	-1321	-0-	574	1	5700	2	Y	-0-					-0-
01	7378 X	6251	-0-	-1127	-0-	581	1	5670	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5596	-0-	5596	5596	491	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	11171	537	1	5038	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	1953 X	1061	-0-	-892	-0-	97	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	189	1	1795	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	142	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3159	140	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	4619 X	4410	-0-	-209	-0-	399	1	4011	2	Y	-0-					-0-
01	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	402	1	3963	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4078	-0-	4078	4078	347	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4086	-0-	4086	8164	407	1	3679	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	66	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	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 #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2323	-0-	-219	-0-	211	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2263 X	1953	-0-	-310	-0-	179	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	156	1	1704	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2195	-0-	2195	4055	215	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	6603 X	6084	-0-	-519	-0-	554	1	5530	2	Y	-0-					-0-
01	6541 X	6030	-0-	-511	-0-	556	1	5474	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5569	-0-	5569	5569	485	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6010	-0-	6010	11579	577	1	5433	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	302	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3379 X	3300	-0-	-79	-0-	303	1	2997	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	265	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6036	291	1	2722	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	243	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	1422	-0-	-1864	-0-	133	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	946	-0-	946	946	80	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1532	-0-	1532	2478	135	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	206	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1834	-0-	-646	-0-	169	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1743	-0-	1743	1743	150	1	1593	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3507	170	1	1594	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	627	1	6236	2	Y	-0-					-0-
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	594	1	5867	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5778	-0-	5778	5778	501	1	5277	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5398	-0-	5398	11176	518	1	4880	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	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 #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4854	-0-	-75	-0-	442	1	4412	2	Y	-0-			-0-
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	475	1	4682	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4500	-0-	4500	4500	389	1	4111	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3985	-0-	3985	8485	386	1	3599	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	6262 X	5760	-0-	-502	-0-	524	1	5236	2	Y	-0-			-0-
01	6076 X	5777	-0-	-299	-0-	532	1	5245	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	460	1	4826	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5574	-0-	5574	10860	536	1	5038	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	276	1	2743	2	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	266	1	2592	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2694	-0-	2694	2694	236	1	2458	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2810	-0-	2810	5504	271	1	2539	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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

12	6696 X	6545	-0-	-151	-0-	595	1	5950	2	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	601	1	5927	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5907	-0-	5907	5907	511	1	5396	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6304	-0-	6304	12211	607	1	5697	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	3844 X	2667	-0-	-1177	-0-	233	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	351	1	3416	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3397	-0-	3397	3397	295	1	3102	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3520	-0-	3520	6917	344	1	3176	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	152	1	4036	2	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4386	-0-	-667	-0-	45	1	4341	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3918	-0-	3918	3918	8	1	3910	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4405	-0-	4405	8323	134	1	4271	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	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 "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	5392	-0-	-529	-0-	193	1	5199	2	Y	-0-			-0-
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	74	1	5477	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5419	-0-	5419	5419	111	1	5308	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4598	-0-	4598	10017	130	1	4468	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	260	1	2601	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2632	-0-	-437	-0-	243	1	2389	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	256	1	2710	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2321	-0-	2321	5287	227	1	2094	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	133	1	3166	2	Y	-0-			-0-
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	57	1	3189	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3008	-0-	3008	3008	90	1	2918	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2980	-0-	2980	5988	88	1	2892	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-			-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
*05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-

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

12	2790 X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
01	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
*05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-

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

12	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	3160	-0-	-777	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
02	3683 X	2912	-0-	-771	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
05	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2085	-0-	-426	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2196	-0-	-346	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	1964	-0-	-240	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

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

12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

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

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6046	-0-	-798	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6509	-0-	-807	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

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

12	1209	N	280	-0-	-929	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	740	-0-	-469	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	783	N	713	-0-	-70	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	279	N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	720	N	273	-0-	-447	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	775	N	164	-0-	-611	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1978	-0-	-197	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

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

12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1319	-0-	-276	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1496	-0-	-41	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

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

12	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1631	-0-	-486	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16490	-0-	13390	13390	16490	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11587	-0-	8587	21977	11587	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8069	-0-	4969	26946	8069	2			N	-0-					-0-

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

12	3813	X	3202	-0-	-611	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2871	-0-	-261	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2485	-0-	-708	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

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

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1029	-0-	-160	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

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

12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

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

12	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3570	-0-	-1041	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4139	-0-	-631	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2946	-0-	-1549	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

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

12	5611	X	1895	-0-	-3716	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3006	-0-	-2605	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

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

12	5518 X	1634	-0-	-3884	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	1300	-0-	-3195	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
*05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

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

12	6851 X	5303	-0-	-1548	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	5216	-0-	-1635	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
02	6061 X	5101	-0-	-960	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4237	-0-	-893	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*05	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

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

12	2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1417	-0-	-526	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1372	-0-	-612	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3274	-0-	274	274	3274	2			N	-0-					-0-
*05	3052 N	2778	-0-	-274	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

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

12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

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

12	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
01	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
02	6902 X	6270	-0-	-632	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	6476	-0-	-902	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

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

12	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3545	-0-	-640	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2724	-0-	-846	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2525	-0-	-1164	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4372	-0-	-1022	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4028	-0-	-1018	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4900	-0-	-290	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

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

12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2707	-0-	-164	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

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

12	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

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

12	11160	X	7824	-0-	-3336	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8452	-0-	-1096	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
04	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
*05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

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

12	6479	X	5682	-0-	-797	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

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

12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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

12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2729	-0-	-258	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3068	-0-	-1117	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

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

12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

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

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

12	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3806	-0-	-627	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3605	-0-	-368	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3737	-0-	-510	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3651	-0-	-459	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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

12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	522	N	231	-0-	-291	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	2101	-0-	-103	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3163	-0-	63	252	3163	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3043	-0-	-57	195	3043	2			N	-0-					-0-
02	2754	X	2559	-0-	-195	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 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
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4530	-0-	-275	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 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
12	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2610	-0-	-800	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1852	-0-	-1448	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12307 X	9579	-0-	-2728	-0-	9579	2		N	-0-			-0-
01	12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	9219	2		N	-0-			-0-
02	9454 X	7512	-0-	-1942	-0-	7512	2		N	-0-			-0-
03	9579 X	8536	-0-	-1043	-0-	8536	2		N	-0-			-0-
04	9270 X	8281	-0-	-989	-0-	8281	2		N	-0-			-0-
05	9579 X	7241	-0-	-2338	-0-	7241	2		N	-0-			-0-

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

12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
*05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-

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

12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
*05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-

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

12	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

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

12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2495	-0-	-47	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

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

12	5208 X	3726	-0-	-1482	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3917	-0-	-433	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3951	-0-	-699	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	3811	-0-	-1056	-0-	3811	2		N	-0-			-0-

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

12	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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-

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

12	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2872	-0-	-115	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

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

12	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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

12	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

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

12	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					-0-

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

12	1147	N	848	-0-	-299	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	792	-0-	-438	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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

12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7023	-0-	-634	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6073	-0-	-1584	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6475	-0-	-891	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6878	-0-	-996	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	5526	-0-	-2094	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

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

12	682	N	313	-0-	-369	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4102	-0-	1002	1002	4102	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	1182	3180	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3058	-0-	-42	1140	3058	2			N	-0-					-0-

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

12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

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

12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

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

12	6045	X	5254	-0-	-791	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4841	-0-	-611	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5081	-0-	-406	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4648	-0-	-602	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

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

12	5983	X	2566	-0-	-3417	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4216	-0-	-1457	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	2987	-0-	-2320	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2318	-0-	-3355	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4124	-0-	-92	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

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

12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1521	-0-	-401	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1056	-0-	-804	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	4220	-0-	1120	4311	4220	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	3318	-0-	-4311	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

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

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1487	-0-	-21	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

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

12	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3889	-0-	-1567	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3778	-0-	-1152	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

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

12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2926	-0-	-887	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1623	-0-	-2067	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

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

12	837	N	340	-0-	-497	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	195	-0-	-1200	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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

12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4229	-0-	-63	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4331	-0-	-505	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3095	-0-	-1585	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4513	-0-	-323	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
02	1363 N	990	-0-	-373	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	915	-0-	-375	-0-	915	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2		N	-0-			-0-

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

12	4681 X	3719	-0-	-962	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
02	4205 X	4119	-0-	-86	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3926	-0-	-334	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	3662	-0-	-740	-0-	3662	2		N	-0-			-0-

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

12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
*05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-

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

12	6324 X	4947	-0-	-1377	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
01	6324 X	5005	-0-	-1319	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
02	5858 X	5540	-0-	-318	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	4851	-0-	-1411	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	6060 X	3889	-0-	-2171	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	3557	-0-	-2364	-0-	3557	2		N	-0-			-0-

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

12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
01	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2		N	-0-			-0-

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

12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			-0-
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
*05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2		N	-0-			-0-

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

12	5611 X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	3240	-0-	-2712	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
02	5568 X	2913	-0-	-2655	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	3089	-0-	-2863	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	1754	-0-	-2446	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	1713	-0-	-2627	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

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

12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

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

12	3100	N	7072	-0-	3972	11050	7072	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5669	-0-	2569	13619	5669	2			N	-0-					-0-
02	17716	X	4097	-0-	-13619	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

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

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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

12	8277	X	4156	-0-	-4121	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
02	7743	X	664	-0-	-7079	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	1658	-0-	-6619	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	569	-0-	-7441	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1846	-0-	-2308	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

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

12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1468	-0-	-301	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5719	-0-	2619	2619	5719	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4920	-0-	1920	4539	4920	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4590	-0-	1490	6029	4590	2			N	-0-					-0-

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

12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1414	-0-	-1856	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	3280	-0-	-2889	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	4256	-0-	-1913	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

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

12	3069 N	1412	-0-	-1657	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	978	-0-	-2122	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	1664	-0-	-1236	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	967	-0-	-683	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	905	-0-	-862	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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

12	5580 X	4437	-0-	-1143	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	5055	-0-	-401	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4718	-0-	-172	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	4737	-0-	-1029	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

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

12	4681 X	1258	-0-	-3423	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	1339	-0-	-3342	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	4379 X	3004	-0-	-1375	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	644	-0-	-3200	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

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

12	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5959	-0-	-241	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
02	5800 X	5576	-0-	-224	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5297	-0-	-903	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	3986	-0-	-2014	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	4781	-0-	-1419	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

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

12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	9443	-0-	6343	6343	9443	2			N	-0-					-0-
02	8004 X	1661	-0-	-6343	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	1494	-0-	-1141	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	1572	-0-	-978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	1378	-0-	-1257	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

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

12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					27
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					27
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					27
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					27
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					27
*05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

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

12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	4225	-0-	-502	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3151	-0-	-1902	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

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

12	6293 X	5044	-0-	-1249	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5472	-0-	-821	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	4856	-0-	-1031	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5959	-0-	-272	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5310 X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

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

12	8215 X	5349	-0-	-2866	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	7279 X	5270	-0-	-2009	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5478	-0-	-732	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

12	3813 X	1560	-0-	-2253	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2601	-0-	-158	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

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

12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1474	-0-	-353	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

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

12	2976 X	2150	-0-	-826	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	1778	-0-	-1198	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4565	-0-	1465	4252	4565	2			N	-0-					-0-
01	6748	X	2496	-0-	-4252	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2343	-0-	-6	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1693	-0-	-818	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2175	X	18	-0-	-2157	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	480	-0-	-1845	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	529	-0-	-1721	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

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

12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3440	-0-	440	495	3440	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5359	-0-	2259	2754	5359	2			N	-0-					-0-

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

12	4650	X	943	-0-	-3707	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3068	-0-	-1582	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3351	-0-	-13	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1286	-0-	-2310	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1690	-0-	-1906	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

12	3317	X	1292	-0-	-2025	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

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

12	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3661	-0-	-109	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

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

12	2790	X	2136	-0-	-654	-0-	2136	2			N	-0-					100
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					100
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					100
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3709	2	61	9	N	55					155
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					155
05	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					155

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

12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
*05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

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

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5930	-0-	2830	2830	5930	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5466	-0-	2566	5396	5466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4938	-0-	1838	7234	4938	2			N	-0-					-0-
04	11277	X	4043	-0-	-7234	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

12	2418	X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			N	-0-					-0-
04	2586	X	2172	-0-	-414	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3253	-0-	-401	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

12	3100	N	3886	-0-	786	1656	3886	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1820	-0-	-1280	376	1820	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1605	-0-	-831	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1478	-0-	-88	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

12	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	975	-0-	-127	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

12	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5314	-0-	-602	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5701	-0-	-623	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

12	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	783	N	512	-0-	-271	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

12	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	528	-0-	-960	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	586	-0-	-719	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

12	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1800	-0-	-835	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	1695	-0-	-451	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1622	-0-	-358	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

12	6882	X	4314	-0-	-2568	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	3725	-0-	-1843	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4100	-0-	-922	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

12	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1205	-0-	-129	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

12	2573	X	2101	-0-	-472	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2304	-0-	-538	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2279	-0-	-759	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	783	-0-	-2157	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

12	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3695	-0-	-481	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	522	N	453	-0-	-69	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

12	3100	N	3304	-0-	204	204	3304	2			N	-0-					-0-
01	2877	N	2673	-0-	-204	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1923	-0-	-526	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

12	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4410	-0-	-922	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4067	-0-	-921	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2710	-0-	-2622	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1952	-0-	-3208	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2570	-0-	-1832	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

12	5642	X	500	-0-	-5142	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4236	-0-	-1406	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	618	-0-	-3492	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	556	-0-	-4404	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

12	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3820	-0-	-303	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

12	1178	N	319	-0-	-859	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1080	-0-	-109	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

12	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2916	-0-	-100	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

12	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
01	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
*05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2117 N	1794	-0-	-323	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2788	-0-	-286	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3102	-0-	-184	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2751	-0-	-429	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

12	2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	1790	-0-	-442	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2088 X	1638	-0-	-450	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1444	-0-	-664	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1718	-0-	-262	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

12	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3358	-0-	-557	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3752	-0-	-148	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

12	3472	X	2445	-0-	-1027	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2140	-0-	-1332	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2804	-0-	-444	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
*05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3382	-0-	-127	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3067	-0-	-1521	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	717	-0-	-3575	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2393	-0-	-623	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2581	-0-	-643	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

12	3720	X	1804	-0-	-1916	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1713	-0-	-2007	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	1535	-0-	-1742	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1442	-0-	-2061	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	504	-0-	-1716	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	117	-0-	-1681	-0-	117	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3257	-0-	-1145	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3534	-0-	-584	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

12	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2214	-0-	-570	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2094	-0-	-666	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

12	4681	X	2545	-0-	-2136	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2789	-0-	-430	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3437	2	143	9	N	130					130
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					130
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					130
03	3565	X	2835	-0-	-730	-0-	2835	2			N	-0-					130
04	3690	X	2601	-0-	-1089	-0-	2601	2			N	-0-					130
05	3813	X	2548	-0-	-1265	-0-	2548	2			N	-0-					130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5191	-0-	-1133	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5632	-0-	-413	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

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
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2179	-0-	-549	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	2297	-0-	-255	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2473	-0-	-77	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

12	4092 X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
02	3770 X	3494	-0-	-276	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

12	2449 N	2048	-0-	-401	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2155	-0-	-325	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

12	2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1305 N	1087	-0-	-218	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	907	-0-	-457	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	287	-0-	-913	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	791	-0-	-356	-0-	791	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3693	-0-	-48	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3834	-0-	-258	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4932	-0-	-59	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4017	-0-	-652	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1433	-0-	-336	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3111	-0-	-195	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2667	-0-	-753	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2166	-0-	-934	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2274	-0-	-726	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

12	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	992	-0-	-589	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	885	-0-	-225	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

12	5859	X	5383	-0-	-476	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5284	-0-	-575	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5359	-0-	-311	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5087	-0-	-772	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1874	-0-	-575	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1749	-0-	-542	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	2613	-0-	-606	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2076	-0-	-1365	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1788	-0-	-1542	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

12	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2549	-0-	-264	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2350	-0-	-560	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

12	6355	X	5182	-0-	-1173	-0-	5126	2	56	9	N	51					69
01	5518	X	1163	-0-	-4355	-0-	1163	2			N	-0-					69
02	5249	X	2072	-0-	-3177	-0-	2072	2			N	-0-					69
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6468	2	36	9	N	33					102
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					102
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5232	2	50	9	N	45					147

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1341	-0-	-429	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1368	-0-	-864	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

12	1271	N	966	-0-	-305	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	957	N	913	-0-	-44	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

12	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

12	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3122	-0-	-97	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

12	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

12	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3127	-0-	-237	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3361	-0-	-235	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3198	-0-	-282	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1938	-0-	-387	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3475	-0-	-208	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3125	-0-	-812	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

12	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

12	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

12	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4292	-0-	-48	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3897	-0-	-163	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	493	N	374	-0-	-119	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

12	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
*05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

12	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
*05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

12	6479 X	5515	-0-	-964	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
01	6479 X	6006	-0-	-473	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
02	6032 X	5925	-0-	-107	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	5537	-0-	-787	-0-	5537	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

12	3069 X	2556	-0-	-513	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2397	-0-	-619	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	1309	-0-	-1915	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2896	-0-	-236	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2711	-0-	-637	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1044	-0-	-29	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

12	7347	X	3206	-0-	-4141	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	2403	-0-	-4944	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	2412	-0-	-3533	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2308	-0-	-3427	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3074	-0-	-2356	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

12	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	3116	-0-	-1317	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	2653	-0-	-1160	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
02	3567 X	2786	-0-	-781	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3132	-0-	-558	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2742 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
*05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-			-0-
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2		N	-0-			-0-
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
02	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2		N	-0-			-0-
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251 2		N	-0-			-0-
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-			-0-
*05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

12	6107 X	5160	-0-	-947	-0-	5160 2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5201	-0-	-906	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
02	5713 X	4606	-0-	-1107	-0-	4606 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5047	-0-	-1060	-0-	5047 2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4725	-0-	-315	-0-	4725 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4643 2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

12	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
02	3306 X	3269	-0-	-37	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3396 2		N	-0-			-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	757	-0-	-390	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

12	1922	X	912	-0-	-1010	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	846	-0-	-394	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	957	N	816	-0-	-141	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2267	-0-	-833	76	2267	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

12	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2456	-0-	-473	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2455	-0-	-676	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

12	5053	X	4277	-0-	-776	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4339	-0-	-621	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4066	-0-	-81	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

12	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

12	4154	X	3006	-0-	-1148	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3124	-0-	-95	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2120	-0-	-1321	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2003	-0-	-1469	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

12	4371	X	2605	-0-	-1766	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3678	-0-	-662	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3197	-0-	-863	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3236	-0-	-670	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1145	-0-	-102	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1693	-0-	-76	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3246	-0-	146	262	3246	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3067	-0-	-33	229	3067	2			N	-0-					-0-
02	3516	X	3287	-0-	-229	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

12	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3503	-0-	-868	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3524	-0-	-362	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3249	-0-	-621	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3216	-0-	-566	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	880	-0-	-763	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	870	X	322	-0-	-548	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	930	X	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

12	7130	X	3035	-0-	-4095	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2975	-0-	-4000	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	2844	-0-	-3565	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	2850	-0-	-3846	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2811	-0-	-759	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1372	-0-	-223	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	18	-0-	-1439	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

12	4340	X	2430	-0-	-1910	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3170	-0-	-860	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2562	-0-	-1065	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

12	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2320	-0-	-749	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

12	1488	N	512	-0-	-976	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	362	-0-	-1126	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	349	-0-	-1043	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 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
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

12	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2916	-0-	16	16	2916	2			N	-0-					-0-
03	2849	N	2833	-0-	-16	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

12	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

12	5084	X	4524	-0-	-560	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3832	-0-	-924	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

12	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4803	-0-	-40	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

12	4619	X	1503	-0-	-3116	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2663	-0-	-1956	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3276	-0-	-1343	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

12	5053	X	4136	-0-	-917	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4075	-0-	-854	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3851	-0-	-615	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3792	-0-	-348	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

12	20460	X	18610	-0-	-1850	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	15672	-0-	-3982	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	13803	-0-	-1596	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	16358	-0-	-2242	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14856	-0-	-3144	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	15157	-0-	-3443	-0-	15157	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

12	4092	X	2520	-0-	-1572	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1969	-0-	-2123	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1615	-0-	-2039	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

12	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2748	-0-	-326	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2791	-0-	-239	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11017	-0-	7917	7917	11017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	13224	-0-	10324	18241	13224	2			N	-0-					-0-
03	30616	X	12375	-0-	-18241	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	961	X	264	-0-	-697	-0-	264	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

12	2263 N	1997	-0-	-266	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1802	-0-	-112	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

12	6448 X	6199	-0-	-249	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5677	-0-	-771	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	5682	-0-	-766	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	5787	-0-	-453	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5766	-0-	-434	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

12	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3470	-0-	-387	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3630	-0-	-493	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3572	-0-	-418	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

12	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 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
12	6758 X	5576	-0-	-1182	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5424	-0-	-1024	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	6032 X	4918	-0-	-1114	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	4372	-0-	-1363	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4573	-0-	-977	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

12	4402 X	3564	-0-	-838	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3934	-0-	-468	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

12	2821 X	2463	-0-	-358	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	2697 X	2104	-0-	-593	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2318	-0-	-565	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2505	-0-	-645	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

12	4154 X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3885	-0-	-362	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3162	-0-	-811	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3941	-0-	-306	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

12	3813 X	3800	-0-	-13	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	3705	-0-	-1455	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

12	3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
*05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4169	-0-	-558	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3833	-0-	-2026	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4806	-0-	-864	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4652	-0-	-1207	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

12	3193	X	1608	-0-	-1585	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

12	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4442	-0-	-285	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3727	-0-	-1043	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	4215	-0-	-3783	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	290	-0-	-7584	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	1816	-0-	-5550	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	1032	-0-	-6842	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	294	-0-	-6996	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	4216	X	211	-0-	-4005	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5088	-0-	-702	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5138	-0-	-845	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

12	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	522	N	162	-0-	-360	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	900	N	83	-0-	-817	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	545	-0-	-478	-0-	545	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2259	-0-	-841	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2635	-0-	-265	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2168	-0-	-772	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2537	-0-	-842	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2449	-0-	-306	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

12	3565	X	2088	-0-	-1477	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2398	-0-	-1167	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3146	-0-	-189	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

12	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4912	-0-	-105	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4171	-0-	-1099	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4037	-0-	-1295	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

12	4588	X	4072	-0-	-516	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3430	-0-	-1158	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2524	-0-	-927	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3172	-0-	-889	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2030	-0-	-435	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

12	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5022	-0-	-775	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5028	-0-	-337	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4131	-0-	-509	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4289	-0-	-609	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 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
12	3906	X	2674	-0-	-1232	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2232	-0-	-1674	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2229	-0-	-613	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5508	-0-	-2583	-0-	5495	2	13	9	N	12					122
01	8091	X	5702	-0-	-2389	-0-	5689	2	13	9	N	12					134
02	7569	X	5295	-0-	-2274	-0-	5283	2	12	9	N	11					145
03	8091	X	5701	-0-	-2390	-0-	5688	2	13	9	N	12					157
04	7830	X	5326	-0-	-2504	-0-	5313	2	13	9	N	12					169
05	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	5670	2	9	9	N	8					177

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4142	-0-	-353	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4074	-0-	-131	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

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
12	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5036	-0-	-242	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5435	-0-	-55	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

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

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	343	-0-	-2540	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	536	-0-	-2654	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	386	-0-	-3024	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	225	-0-	-3465	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	374	-0-	-3439	-0-	374	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

12	17639 X	16317	-0-	-1322	-0-	16317	2		N	-0-			-0-
01	17639 X	15893	-0-	-1746	-0-	15893	2		N	-0-			-0-
02	16066 X	14291	-0-	-1775	-0-	14291	2		N	-0-			-0-
03	16864 X	15044	-0-	-1820	-0-	15044	2		N	-0-			-0-
04	16320 X	14764	-0-	-1556	-0-	14764	2		N	-0-			-0-
05	16306 X	14854	-0-	-1452	-0-	14854	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

12	2728 X	2343	-0-	-385	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
02	2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5399	-0-	-119	-0-	5399	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4906	-0-	-256	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4930	-0-	-410	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5145	-0-	-249	-0-	5145	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

12	7812 X	6509	-0-	-1303	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
01	7812 X	5788	-0-	-2024	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
02	7308 X	5389	-0-	-1919	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	5880	-0-	-1680	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	5901	-0-	-609	-0-	5901	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362 X	7332	-0-	-2030	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	9517 X	7730	-0-	-1787	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	8903 X	7139	-0-	-1764	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
03	9517 X	7238	-0-	-2279	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	7240	-0-	-230	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	7449	-0-	-270	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

12	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

12	4371 X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3590	-0-	-688	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3941	-0-	-32	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3400	-0-	-500	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3403	-0-	-813	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

12	3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	2452	-0-	-303	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2408	-0-	-352	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1641	-0-	-312	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

12	5456 X	4463	-0-	-993	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	4553 X	2644	-0-	-1909	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	2635	-0-	-2232	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	2229	-0-	-2481	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	2278	-0-	-2186	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2795	-0-	-925	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2744	-0-	-1100	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

12	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	5616	-0-	-503	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5504	-0-	-706	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

12	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
02	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
04	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
*05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
*05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

12	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4450	-0-	-277	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4439	-0-	-361	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4533	-0-	-107	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2701	-0-	-199	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2628	-0-	-372	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

12	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	995	-0-	-803	-0-	995	2		N	-0-			-0-
02	1682 N	960	-0-	-722	-0-	960	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4203	-0-	-633	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4066	-0-	-674	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4878	-0-	-20	-0-	4878	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

12	4898 X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5265	-0-	-585	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	5262	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

12	2263 X	1509	-0-	-754	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
02	1276 N	1139	-0-	-137	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

12	3317 X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
02	2581 X	1165	-0-	-1416	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	491	-0-	-2423	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	543	-0-	-2577	-0-	543	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1540	-0-	-1684	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

12	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
*05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2587	-0-	-730	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	1464	-0-	-1639	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2098	-0-	-1219	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

12	13485	X	12305	-0-	-1180	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12135	-0-	-761	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11213	-0-	-851	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12005	-0-	-643	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11495	-0-	-745	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	4227	-0-	-8080	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

12	4433	X	3101	-0-	-1332	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2862	-0-	-1571	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2684	-0-	-1318	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

12	5673	X	2479	-0-	-3194	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2306	-0-	-2313	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5035	-0-	-2095	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

12	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4505	-0-	-889	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4207	-0-	-839	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4323	-0-	-357	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

12	79856	X	74519	-0-	-5337	-0-	74519	2			N	-0-					-0-
01	79856	X	75136	-0-	-4720	-0-	75136	2			N	-0-					-0-
02	74704	X	70549	-0-	-4155	-0-	70549	2			N	-0-					-0-
03	74524	X	72475	-0-	-2049	-0-	72475	2			N	-0-					-0-
04	72720	X	64258	-0-	-8462	-0-	64258	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	66909	-0-	-8514	-0-	66909	2			N	-0-					-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4076	-0-	-1876	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	3250	-0-	-2318	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3854	-0-	-2098	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5714	-0-	-46	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	2282	-0-	-3670	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

12	5053	X	3823	-0-	-1230	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4328	-0-	-725	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

12	5983	X	4860	-0-	-1123	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4669	-0-	-493	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4188	-0-	-1330	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5161	-0-	-179	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	5070	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

12	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5731	-0-	-156	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5266	-0-	-614	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5284	-0-	-854	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

12	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1730	-0-	-1370	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3208	-0-	3208	3208	3208	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4115	-0-	4115	7323	4115	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3586	-0-	3586	10909	3586	2			N	-0-					-0-
*05	14186 X	3277	-0-	-10909	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

12	11656 X	8998	-0-	-2658	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
01	11191 X	9299	-0-	-1892	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
02	9280 X	7648	-0-	-1632	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8750	-0-	-612	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	7405	-0-	-1625	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
05	9300 X	7789	-0-	-1511	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

12	4185 X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3106	-0-	-751	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3287	-0-	-402	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*05	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

12	3131 X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2268	-0-	-863	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2668 X	2289	-0-	-379	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

12	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	2813 X	2229	-0-	-584	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2212	-0-	-698	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 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
12	11160	X	9686	-0-	-1474	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9045	-0-	-2115	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9455	-0-	-985	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	7014	-0-	-3516	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

12	7998	X	7107	-0-	-891	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7185	-0-	-503	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6781	-0-	-411	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6192	-0-	-1155	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5788	-0-	-1322	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
*05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	1710	-0-	-1045	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1419	-0-	-1431	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

12	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

12	10354	X	8635	-0-	-1719	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8765	-0-	-1713	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7850	-0-	-1952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6442	-0-	-4036	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	5652	-0-	-4098	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
*05	8773	X	7621	-0-	-1152	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6063	-0-	-416	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5390	-0-	-671	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5823	-0-	-656	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5431	-0-	-539	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

12	7409	X	6689	-0-	-720	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6244	-0-	-1165	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6355	-0-	-576	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5810	-0-	-1060	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5582	-0-	-1207	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
*05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

12	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	31	-0-	-3906	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4010	-0-	910	910	4010	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3552	-0-	652	1562	3552	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5869	-0-	2769	4331	5869	2			N	-0-					-0-
04	11650	X	7319	-0-	-4331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
*05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
02	3335 X	3283	-0-	-52	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
*05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

12	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
02	2639 N	2485	-0-	-154	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

12	5983 X	5499	-0-	-484	-0-	5499	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	5922	-0-	-61	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-			-0-
03	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
*05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

12	9145 X	8746	-0-	-399	-0-	8746	2		N	-0-			-0-
01	9083 X	8615	-0-	-468	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
02	8497 X	8151	-0-	-346	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8317	-0-	-580	-0-	8317	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7243	-0-	-1307	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
05	8742 X	7292	-0-	-1450	-0-	7292	2		N	-0-			-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	4075	-0-	-606	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3957	-0-	-693	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	4350 X	3699	-0-	-651	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3958	-0-	-692	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3743	-0-	-397	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

12	2697 X	2486	-0-	-211	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2192	-0-	-505	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2420	-0-	-103	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

12	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	3103 X	2949	-0-	-154	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2961	-0-	-356	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

12	8649 X	6757	-0-	-1892	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	7050 X	6721	-0-	-329	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

12	4464 X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	3811	-0-	-653	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4301	-0-	-132	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3650	-0-	-640	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3479	-0-	-954	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

12	5239 X	4877	-0-	-362	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4814 X	4375	-0-	-439	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4228	-0-	-572	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4506	-0-	-361	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	4523	-0-	-1026	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	4252	-0-	-1297	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	2739	-0-	-2810	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	2912	-0-	-1468	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	3192	-0-	-2357	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

12	8401 X	7572	-0-	-829	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	7760	-0-	-641	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7859 X	7233	-0-	-626	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	7589	-0-	-533	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	7800 X	7455	-0-	-345	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1355	-0-	-908	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	2117 N	1855	-0-	-262	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

12	14043 X	12881	-0-	-1162	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
01	14043 X	13606	-0-	-437	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
02	13137 X	12113	-0-	-1024	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
03	14043 X	13809	-0-	-234	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
04	13170 X	12940	-0-	-230	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
05	13609 X	13395	-0-	-214	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

12	6603 X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	6444	-0-	-159	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6177 X	6028	-0-	-149	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	6148	-0-	-92	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	6092	-0-	-356	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

12	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	1336	-0-	-2229	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
*05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	4698 X	4017	-0-	-681	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4174	-0-	-656	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

12	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

12	4278 X	3779	-0-	-499	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3596	-0-	-145	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

12	6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	5638	-0-	-841	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5974 X	5012	-0-	-962	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	5310	-0-	-239	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
*05	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

12	6324 X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5109	-0-	-1060	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	5573	-0-	-111	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5575	-0-	-185	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

12	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3346	-0-	-281	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5645	-0-	-555	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
*05	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1070	-0-	-177	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

12	837	N	196	-0-	-641	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

12	5518	X	4404	-0-	-1114	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4597	-0-	-921	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	3959	-0-	-1203	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4510	-0-	-1008	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4196	-0-	-904	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

12	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	6554	2	11	9	N	10					220
01	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	6358	2	25	9	N	23	176	1			67
02	6351	X	5643	-0-	-708	-0-	5643	2			N	-0-					67
03	6758	X	6139	-0-	-619	-0-	6122	2	17	9	N	15					82
04	6360	X	5843	-0-	-517	-0-	5831	2	12	9	N	11					93
05	6572	X	5950	-0-	-622	-0-	5939	2	11	9	N	10					103

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					-0-
04	2959	N	2882	-0-	-77	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1191	-0-	-1041	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	781	-0-	-1451	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	861	-0-	-1053	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

12	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

12	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8256	-0-	-672	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7880	-0-	-385	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8288	-0-	-485	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7649	-0-	-661	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8251	-0-	-336	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

12	5301	X	4317	-0-	-984	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4480	-0-	-160	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4635	-0-	-315	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4418	-0-	-139	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

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

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 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
12	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2		N	-0-			-0-
01	8587 X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2		N	-0-			-0-
02	8671 X	6897	-0-	-1774	-0-	6897	2		N	-0-			-0-
03	9269 X	8314	-0-	-955	-0-	8314	2		N	-0-			-0-
04	8970 X	7311	-0-	-1659	-0-	7311	2		N	-0-			-0-
05	8711 X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

12	6913 X	5591	-0-	-1322	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	5794	-0-	-406	-0-	5794	2		N	-0-			-0-
02	5800 X	5471	-0-	-329	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5873	-0-	-327	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
*05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

12	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3901	-0-	-811	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
02	4176 X	3626	-0-	-550	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	3517	-0-	-947	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
04	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2		N	-0-			-0-
*05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

12	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
02	5220 X	4975	-0-	-245	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4900	-0-	-500	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4598	-0-	-982	-0-	4598	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
*05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

12	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5694	2		N	-0-			-0-
01	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2		N	-0-			-0-
02	5423 X	4996	-0-	-427	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4415	-0-	-1382	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	3970	-0-	-1640	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

12	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
02	2030 N	1985	-0-	-45	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
*05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	6200	-0-	-1271	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
01	6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092	2		N	-0-			-0-
02	6264 X	5472	-0-	-792	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	5773	-0-	-458	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	4533	-0-	-1497	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	4933	-0-	-1267	-0-	4933	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

12	11780 X	8792	-0-	-2988	-0-	8792	2		N	-0-			-0-
01	11532 X	10240	-0-	-1292	-0-	10240	2		N	-0-			-0-
02	9976 X	7941	-0-	-2035	-0-	7941	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	8680	-0-	-1147	-0-	8680	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2		N	-0-			-0-
05	10230 X	6831	-0-	-3399	-0-	6831	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
03	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2		N	-0-			-0-
04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2		N	-0-			-0-
*05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

12	8990 X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	7560	-0-	-1430	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
02	8410 X	6808	-0-	-1602	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	6947	-0-	-2012	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
04	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	7052	-0-	-946	-0-	7052	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

12	22351 X	20681	-0-	-1670	-0-	20681	2		N	-0-			-0-
01	22351 X	19426	-0-	-2925	-0-	19426	2		N	-0-			-0-
02	20793 X	18191	-0-	-2602	-0-	18191	2		N	-0-			-0-
03	22072 X	19965	-0-	-2107	-0-	19965	2		N	-0-			-0-
04	21360 X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	2		N	-0-			-0-
05	20677 X	19100	-0-	-1577	-0-	19100	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

12	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2		N	-0-			-0-
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2		N	-0-			-0-
02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
03	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
*05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

12	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
01	1860 X	1352	-0-	-508	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2		N	-0-			-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5866	-0-	-2070	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6063	-0-	-1501	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5800	-0-	-710	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5641	-0-	-389	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	2518	-0-	-3558	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

12	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3108	-0-	-343	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2799	-0-	-735	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

12	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4349	-0-	-1132	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4458	-0-	-972	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

12	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
02	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-					-0-
03	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
04	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
*05	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

12	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5474	-0-	-1005	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6393	-0-	-241	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2695	-0-	-234	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2627	-0-	-318	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

12	9827 X	8941	-0-	-886	-0-	8941	2		N	-0-			-0-
01	9827 X	8671	-0-	-1156	-0-	8671	2		N	-0-			-0-
02	9193 X	7896	-0-	-1297	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
03	9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	2		N	-0-			-0-
04	9510 X	7746	-0-	-1764	-0-	7746	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	7610	-0-	-1318	-0-	7610	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

12	9300 X	6377	-0-	-2923	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	6913	-0-	-2046	-0-	6913	2		N	-0-			-0-
02	7076 X	6200	-0-	-876	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5598	-0-	-1315	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6558	-0-	-132	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
*05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

12	5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5470	-0-	-482	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
02	5481 X	4776	-0-	-705	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	4720	-0-	-560	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4033	-0-	-1423	-0-	4033	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

12	8277 X	6520	-0-	-1757	-0-	6520	2		N	-0-			-0-
01	7812 X	6159	-0-	-1653	-0-	6159	2		N	-0-			-0-
02	7134 X	4631	-0-	-2503	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	5536	-0-	-1377	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	5711	-0-	-979	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	4543	-0-	-1967	-0-	4543	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

12	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2		N	-0-			-0-
01	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	18040	2		N	-0-			-0-
02	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	2		N	-0-			-0-
03	18910 X	17655	-0-	-1255	-0-	17655	2		N	-0-			-0-
04	18300 X	16095	-0-	-2205	-0-	16095	2		N	-0-			-0-
05	18910 X	16386	-0-	-2524	-0-	16386	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4971	-0-	-191	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
04	5430 X	4871	-0-	-559	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4691	-0-	-920	-0-	4691	2		N	-0-			-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	6158	-0-	-11	-0-	6158	2		N	-0-			-0-
02	5771 X	5583	-0-	-188	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	5445	-0-	-724	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5508	-0-	-661	-0-	5508	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

12	6913 X	5268	-0-	-1645	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6760	-0-	-153	-0-	6760	2		N	-0-			-0-
02	6293 X	5914	-0-	-379	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-			-0-
04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6298	-0-	-460	-0-	6298	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

12	11377 X	7902	-0-	-3475	-0-	7902	2		N	-0-			-0-
01	11377 X	8133	-0-	-3244	-0-	8133	2		N	-0-			-0-
02	9367 X	8559	-0-	-808	-0-	8559	2		N	-0-			-0-
03	10013 X	7380	-0-	-2633	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
04	9480 X	7064	-0-	-2416	-0-	7064	2		N	-0-			-0-
05	9145 X	6638	-0-	-2507	-0-	6638	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

12	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3290	-0-	-616	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
02	3654 X	3144	-0-	-510	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
*05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

12	10757 X	9256	-0-	-1501	-0-	9256	2		N	-0-			-0-
01	10757 X	9119	-0-	-1638	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
02	10063 X	8401	-0-	-1662	-0-	8401	2		N	-0-			-0-
03	9517 X	8920	-0-	-597	-0-	8920	2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8864	-0-	-346	-0-	8864	2		N	-0-			-0-
05	9269 X	8656	-0-	-613	-0-	8656	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

12	4805 X	4488	-0-	-317	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
02	4379 X	4115	-0-	-264	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2		N	-0-			-0-

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
12	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	134	1	2687	2	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	126	1	2616	2	Y	25					25
						28	9									
02	2871 X	2569	-0-	-302	-0-	123	1	2446	2	Y	-0-					25
03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	133	1	2562	2	Y	-0-	25	1			-0-
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-	119	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

12	3379 X	2033	-0-	-1346	-0-	97	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2204 X	1382	-0-	-822	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	44	-0-	-2312	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	1660	-0-	-950	-0-	78	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	2697 X	1669	-0-	-1028	-0-	84	1	1585	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2914	-0-	14	14	2914	2			N	-0-					-0-
03	2689 N	2675	-0-	-14	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
COMMANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264867 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12197 PERF. 4924 - 4926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

12	899 X	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	29 X	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

12	372 X	250	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	N	170	355	1			49
						187	9									
01	372 X	285	-0-	-87	-0-	9	1	64	2	N	193	190	1			52
						212	9									
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	191	181	1			62
						210	9									
03	341 X	40	-0-	-301	-0-	5	1	35	2	N	-0-					62
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	154					216
						169	9									
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	35	182	1			69

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

12	744 X	723	-0-	-21	-0-	91	1	632	2	N	-0-					60
01	744 X	713	-0-	-31	-0-	85	1	628	2	N	-0-					60
02	696 X	640	-0-	-56	-0-	76	1	564	2	N	-0-					60
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	81	1	534	2	N	-0-					60
04	690 X	627	-0-	-63	-0-	83	1	544	2	N	-0-					60
05	713 X	622	-0-	-91	-0-	86	1	536	2	N	-0-					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	208	1	1437	2	N	-0-			13
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	378	1	2796	2	N	-0-			13
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	297	1	2202	2	N	-0-			13
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	287	1	1884	2	N	-0-			13
04	3060 X	1904	-0-	-1156	-0-	251	1	1653	2	N	-0-			13
05	3162 X	2190	-0-	-972	-0-	303	1	1887	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

12	1085 X	894	-0-	-191	-0-	113	1	781	2	N	-0-			20
01	1085 X	880	-0-	-205	-0-	105	1	775	2	N	-0-			20
02	870 X	771	-0-	-99	-0-	92	1	679	2	N	-0-			20
03	837 X	802	-0-	-35	-0-	106	1	696	2	N	-0-			20
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	N	-0-			20
*05	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	832	1	5749	2	N	-0-			97
01	6634 X	5909	-0-	-725	-0-	704	1	5205	2	N	-0-			97
02	6206 X	5739	-0-	-467	-0-	682	1	5057	2	N	-0-			97
03	6634 X	5840	-0-	-794	-0-	771	1	5069	2	N	-0-			97
04	6360 X	5222	-0-	-1138	-0-	681	1	4483	2	N	53			150
						58	9							
05	6572 X	4760	-0-	-1812	-0-	659	1	4101	2	N	-0-			150

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

12	155 X	93	-0-	-62	-0-	12	1	81	2	N	-0-			20
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			20
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			20
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	442	1	3057	2	N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	386	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2551	-0-	-233	-0-	303	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	409	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2585	-0-	-805	-0-	341	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2457	-0-	-1046	-0-	340	1	2117	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	806	X	268	-0-	-538	-0-	34	1	234	2	N	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

12	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	218	1	1506	2	N	-0-					20
01	2356	X	1683	-0-	-673	-0-	201	1	1482	2	N	-0-					20
02	2204	X	1659	-0-	-545	-0-	197	1	1462	2	N	-0-					20
03	2232	X	1871	-0-	-361	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					20
04	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	239	1	1575	2	N	-0-					20
*05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1554	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

12	713	X	101	-0-	-612	-0-	13	1	88	2	N	-0-					57
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-					57
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	-0-					57
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-					57
04	630	X	64	-0-	-566	-0-	8	1	56	2	N	-0-					57
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

12	1023	X	481	-0-	-542	-0-	61	1	420	2	N	-0-					201
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	82	1	608	2	N	36	175	1			62
							40	9									
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	N	-0-					62
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	109	1	713	2	N	-0-					62
04	720	X	658	-0-	-62	-0-	87	1	571	2	N	-0-					62
*05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	112	1	697	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

12	1116	X	956	-0-	-160	-0-	121	1	835	2	N	-0-					60
01	1116	X	871	-0-	-245	-0-	104	1	767	2	N	-0-					60
02	1044	X	818	-0-	-226	-0-	97	1	721	2	N	-0-					60
03	1054	X	1020	-0-	-34	-0-	135	1	885	2	N	-0-					60
04	1020	X	980	-0-	-40	-0-	129	1	851	2	N	-0-					60
*05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	135	1	838	2	N	-0-					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	988	-0-	-407	-0-	125	1	863	2	N	-0-			20
01	1395	X	989	-0-	-406	-0-	118	1	871	2	N	-0-			20
02	1305	X	889	-0-	-416	-0-	106	1	783	2	N	-0-			20
03	1147	X	894	-0-	-253	-0-	118	1	776	2	N	-0-			20
04	1020	X	917	-0-	-103	-0-	121	1	796	2	N	-0-			20
05	992	X	953	-0-	-39	-0-	132	1	821	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1179	-0-	-1022	-0-	149	1	1030	2	N	-0-			29
01	2201	X	1080	-0-	-1121	-0-	129	1	951	2	N	-0-			29
02	2059	X	1107	-0-	-952	-0-	132	1	975	2	N	-0-			29
03	1860	X	1163	-0-	-697	-0-	154	1	1009	2	N	-0-			29
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	205	1	1351	2	N	-0-			29
*05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	227	1	1412	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	N	-0-			-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	35	1	2056	3	N	-0-			-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	35	1	2416	3	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	3	N	-0-			-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	3	N	-0-			-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	35	1	1860	3	N	-0-			-0-

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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	X	315	-0-	-57	-0-	40	1	275	2	N	-0-			-0-
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-			-0-
02	348	X	321	-0-	-27	-0-	38	1	283	2	N	-0-			-0-
03	403	X	272	-0-	-131	-0-	36	1	236	2	N	-0-			-0-
04	420	X	197	-0-	-223	-0-	26	1	171	2	N	-0-			-0-
05	434	X	136	-0-	-298	-0-	19	1	117	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

12	1178	X	696	-0-	-482	-0-	88	1	608	2	N	-0-			80
01	1178	X	708	-0-	-470	-0-	84	1	624	2	N	-0-			80
02	754	X	626	-0-	-128	-0-	74	1	552	2	N	-0-			80
03	775	X	582	-0-	-193	-0-	77	1	505	2	N	-0-			80
04	690	X	526	-0-	-164	-0-	69	1	457	2	N	-0-			80
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

12	2697	X	176	-0-	-2521	-0-	69	1	107	2	N	-0-			25
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	138	1	166	2	N	-0-			25
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-			25
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	184	1	424	2	N	-0-			25
04	300	X	174	-0-	-126	-0-	23	1	151	2	N	-0-			25
05	310	X	121	-0-	-189	-0-	23	1	98	2	N	-0-			25

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	620	1	3335	2	N	-0-			122
01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	593	1	3440	2	N	-0-			122
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	580	1	2780	2	N	-0-			122
03	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	620	1	2844	2	N	-0-			122
04	3900 X	3231	-0-	-669	-0-	550	1	2681	2	N	-0-			122
05	4030 X	3293	-0-	-737	-0-	620	1	2673	2	N	-0-			122

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	145 N	33	-0-	-112 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

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
12	6014	X	5868	-0-	-146 B	-2276	491	1	5369	2	N	7			42
							8	9							
01	6231	X	5847	-0-	-384 B	-2276	463	1	5384	2	N	-0-			42
02	5829	X	5656	-0-	-173 B	-2276	487	1	5169	2	N	-0-			42
03	6975	X	6494	-0-	-481 B	-2276	583	1	5911	2	N	-0-			42
04	6750	X	4843	-0-	-1907 B	-2276	316	1	4527	2	N	-0-			42
05	6045	X	5571	-0-	-474 B	-2276	354	1	5217	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

12	8525	X	7804	-0-	-721 B	-58818	653	1	7151	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	5401	-0-	-3124 B	-58818	428	1	4973	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	4199	-0-	-3776 B	-58818	362	1	3837	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	5255	-0-	-3518 B	-58818	472	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7953	-0-	-537 B	-58818	519	1	7434	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6158	-0-	-1654 B	-58818	391	1	5767	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

12	12462	X	8242	-0-	-4220 B	-338773	689	1	7539	2	N	13			23
							14	9							
01	12462	X	16233	-0-	3771 B	-335002	1285	1	14936	2	N	11			34
							12	9							
02	T. A.		15094	-0-	15094 B	-319908	1300	1	13794	2	N	-0-			34
03	T. A.		11746	-0-	11746 B	-308162	1054	1	10692	2	N	-0-			34
04	T. A.		7409	-0-	7409 B	-300753	484	1	6925	2	N	-0-			34
05	0	X	15018	-0-	15018 B	-285735	954	1	14064	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

12	620	N	359	-0-	-261 B	-0-	30	1	329	2	N	-0-			8
01	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	34	1	397	2	N	-0-			8
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	39	1	413	2	N	-0-			8
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	37	1	372	2	N	-0-			8
04	420	N	356	-0-	-64 B	-0-	23	1	333	2	N	-0-			8
05	496	N	285	-0-	-211 B	-0-	18	1	267	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

12	6411	X	6411	-0-	-0- B	-0-	537	1	5872	2	N	2			10
							2	9							
01	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	466	1	5412	2	N	-0-			10
02	5413	X	5413	-0-	-0- B	-0-	466	1	4947	2	N	-0-			10
03	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	339	1	3439	2	N	-0-			10
04	5236	X	5236	-0-	-0- B	-0-	342	1	4894	2	N	-0-			10
*05	5416	X	5416	-0-	-0- B	-0-	344	1	5072	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

12	3193	X	2716	-0-	-477 B	-0-	227	1	2489	2	N	-0-			42
01	3782	X	1324	-0-	-2458 B	-0-	105	1	1219	2	N	-0-			42
02	3538	X	241	-0-	-3297 B	-0-	21	1	220	2	N	-0-			42
03	3782	X	852	-0-	-2930 B	-0-	76	1	776	2	N	-0-			42
04	17387	X	17387	-0-	-0- B	-0-	1135	1	16252	2	N	-0-			42
*05	15648	X	15648	-0-	-0- B	-0-	994	1	14654	2	N	-0-			42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1746	-0-	-145 B	-0-	146	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	427	-0-	-1123 B	-0-	34	1	393	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	33	1	337	2	N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

12	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	317	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3290	-0-	-337 B	-0-	261	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2935	-0-	-458 B	-0-	253	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0- B	-0-	350	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3578	-0-	-82 B	-0-	234	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3702	-0-	-80 B	-0-	235	1	3467	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

12	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	158	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	121	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	135	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	143	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	102	1	1457	2	N	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	95	1	1401	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

12	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	293	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2914	-0-	-31 B	-0-	231	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2665	-0-	-90 B	-0-	230	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	308	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	213	1	3050	2	N	-0-					-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	200	1	2946	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	208	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	215	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	119	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	130	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
*05	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	130	1	1910	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

12	2387	X	1410	-0-	-977 B	-0-	118	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	78	-0-	-1813 B	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	245	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	138	1	1971	2	N	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	95	1	1394	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

12	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	52	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	99	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	145	1	1475	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	80	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
01	403	N	324	-0-	-79 B	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

12	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	206	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	4818	X	4818	-0-	-0- B	-0-	382	1	4436	2	N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	302	1	3204	2	N	-0-					-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	218	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	278	1	3981	2	N	-0-					-0-
*05	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	231	1	3403	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

12	21545	X	21139	-0-	-406 B	-0-	21138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	21452	X	7297	-0-	-14155 B	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23912	-0-	-0- B	-0-	23911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22319	X	22319	-0-	-0- B	-0-	22319	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	16905	-0-	-3555 B	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	22209	-0-	-1258 B	-0-	22209	2			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

12	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	436	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	930	N	533	-0-	-397 B	-0-	436	1	97	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1674	X	257	-0-	-1417 B	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					17
01	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	91	1	2226	2	Y	-0-					17
02	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	85	1	2318	2	Y	-0-					17
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	64	1	1572	2	Y	3					20
							3	9									
04	1290	N	1197	-0-	-93 B	-0-	47	1	1150	2	Y	-0-					20
05	1333	N	985	-0-	-348 B	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

12	6355 X	6169	-0-	-186 B	-0-	242	1	5926	2	Y	1					63
						1	9									
01	6696 X	5760	-0-	-936 B	-0-	226	1	5533	2	Y	1					64
						1	9									
02	6235 X	5936	-0-	-299 B	-0-	209	1	5727	2	Y	-0-					64
03	7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	279	1	6830	2	Y	10					74
						11	9									
04	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	259	1	6345	2	Y	2					76
						2	9									
*05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	253	1	6195	2	Y	-0-					76

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

12	5288 X	5288	-0-	-0- B	-0-	207	1	5080	2	Y	1					26
						1	9									
01	5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	230	1	5643	2	Y	1					27
						1	9									
02	6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	232	1	6360	2	Y	-0-					27
03	8245 X	8245	-0-	-0- B	-0-	323	1	7909	2	Y	12					39
						13	9									
04	7093 X	7093	-0-	-0- B	-0-	278	1	6813	2	Y	2					41
						2	9									
*05	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	227	1	5565	2	Y	-0-					41

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

12	3596 X	2812	-0-	-784 B	-0-	2812	2			N	-0-					98
01	3379 X	2717	-0-	-662 B	-0-	2717	2			N	-0-					98
02	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	2			N	-0-					98
03	3286 X	2384	-0-	-902 B	-0-	2384	2			N	-0-					98
04	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	4113	2	2	9	N	2					100
05	3286 X	3218	-0-	-68 B	-0-	3218	2			N	-0-					100

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

12	3751 X	3453	-0-	-298 B	-0-	3453	2			N	-0-					107
01	3999 X	3519	-0-	-480 B	-0-	3519	2			N	-0-					107
02	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2			N	-0-					107
03	3999 X	3985	-0-	-14 B	-0-	3985	2			N	-0-					107
04	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3427	2	6	9	N	5					112
*05	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4061	2	3	9	N	3					115

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

12	5766 X	5462	-0-	-304 B	-0-	5462	2			N	-0-					150
01	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5279	2	22	9	N	20					170
02	4901 X	4789	-0-	-112 B	-0-	4789	2			N	-0-					170
03	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	2			N	-0-					170
04	5330 X	5330	-0-	-0- B	-0-	5212	2	118	9	N	107					277
05	5239 X	5084	-0-	-155 B	-0-	5084	2			N	-0-					277

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1593	3	1	9	N	1					1
01	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					1
02	1334 N	1234	-0-	-100 B	-0-	1234	3			N	-0-					1
03	1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	1244	3			N	-0-					1
04	1380 N	899	-0-	-481 B	-0-	899	3			N	-0-					1
05	1333 N	1018	-0-	-315 B	-0-	1018	3			N	-0-					1

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

12	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	3			N	-0-					1
01	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					1
02	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					1
03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					1
04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					1
*05	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

12	2697 X	2278	-0-	-419 B	-0-	2278	3			N	-0-					1
01	2511 X	1319	-0-	-1192 B	-0-	1319	3			N	-0-					1
02	2291 N	1763	-0-	-528 B	-0-	1763	3			N	-0-					1
03	2263 N	1814	-0-	-449 B	-0-	1814	3			N	-0-					1
04	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					1
*05	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2659	-0-	-658 B	-0-	2658	3	1	9	N	1					1
01	3385	X	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					1
02	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					1
03	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					1
04	3150	X	3142	-0-	-8 B	-0-	3142	3			N	-0-					1
05	3255	X	3225	-0-	-30 B	-0-	3225	3			N	-0-					1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5744	X	5744	-0-	-0- B	-0-	5743	3	1	9	N	1					1
01	6303	X	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3			N	-0-					1
02	5587	X	5587	-0-	-0- B	-0-	5587	3			N	-0-					1
03	6046	X	6046	-0-	-0- B	-0-	6046	3			N	-0-					1
04	5610	X	5610	-0-	-0- B	-0-	5610	3			N	-0-					1
*05	4962	X	4962	-0-	-0- B	-0-	4962	3			N	-0-					1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2815	-0-	-440 B	-0-	2814	3	1	9	N	1					1
01	3255	X	3019	-0-	-236 B	-0-	3019	3			N	-0-					1
02	2958	X	2757	-0-	-201 B	-0-	2757	3			N	-0-					1
03	3162	X	2949	-0-	-213 B	-0-	2949	3			N	-0-					1
04	3060	X	2742	-0-	-318 B	-0-	2742	3			N	-0-					1
05	3007	X	2822	-0-	-185 B	-0-	2822	3			N	-0-					1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2069	-0-	-504 B	-0-	2068	3	1	9	N	1					1
01	2322	X	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					1
02	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					1
03	2077	N	2039	-0-	-38 B	-0-	2039	3			N	-0-					1
04	2250	N	1879	-0-	-371 B	-0-	1879	3			N	-0-					1
05	2263	N	2049	-0-	-214 B	-0-	2049	3			N	-0-					1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3065	3	1	9	N	1					1
01	2077	X	1936	-0-	-141 B	-0-	1936	3			N	-0-					1
02	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					1
03	1953	N	1675	-0-	-278 B	-0-	1675	3			N	-0-					1
04	1860	N	1760	-0-	-100 B	-0-	1760	3			N	-0-					1
*05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	3	1	9	N	1					1
01	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					1
02	1682	N	1595	-0-	-87 B	-0-	1595	3			N	-0-					1
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					1
04	1710	N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620	3			N	-0-					1
05	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	3			N	-0-					1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1071	-0-	-448 B	-0-	1070	3	1	9	N	1					1
01	1333	N	950	-0-	-383 B	-0-	950	3			N	-0-					1
02	1131	N	804	-0-	-327 B	-0-	804	3			N	-0-					1
03	1085	N	863	-0-	-222 B	-0-	863	3			N	-0-					1
04	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					1
*05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	868	-0-	-2170 B	-0-	867	3	1	9	Y	1					1
01	3038 X	366	-0-	-2672 B	-0-	366	3			Y	-0-					1
02	448 X	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			Y	-0-					1
03	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	611	3			Y	-0-					1
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			Y	-0-		1	5		-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622	3	1	9	Y	1					1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

12	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3645	3	1	9	N	1					1
01	4061 X	3469	-0-	-592 B	-0-	3469	3			N	-0-					1
02	4814 X	2450	-0-	-2364 B	-0-	2450	3			N	-0-					1
03	5146 X	2746	-0-	-2400 B	-0-	2746	3			N	-0-					1
04	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3			N	-0-		1	5		-0-
*05	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4794	3	1	9	N	1					1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

12	14B2 EXT	38816	-0-	38816 B	38933	38816	3			Y	-0-					-0-
01	75619 X	36686	-0-	-38933 B	-0-	36686	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	24016	-0-	24016 B	24016	24016	3			Y	-0-					-0-
03	41242 X	17226	-0-	-24016 B	-0-	17226	3			Y	-0-					-0-
04	13072 X	13072	-0-	-0- B	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
*05	12544 X	12544	-0-	-0- B	-0-	12544	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

12	3255 X	2973	-0-	-282 B	-0-	2973	3			Y	-0-					1
01	3162 X	3110	-0-	-52 B	-0-	3110	3			Y	-0-					1
02	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			Y	-0-					1
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3			Y	-0-					1
04	2762 X	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			Y	-0-					1
*05	2897 X	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

12	23182 X	23182	-0-	-0- B	-0-	23181	3	1	9	Y	1					1
01	31802 X	31802	-0-	-0- B	-0-	31802	3			Y	-0-					1
02	23431 X	23431	-0-	-0- B	-0-	23431	3			Y	-0-					1
03	18638 X	18638	-0-	-0- B	-0-	18638	3			Y	-0-					1
04	14454 X	14454	-0-	-0- B	-0-	14454	3			Y	-0-		1	5		-0-
*05	10031 X	10031	-0-	-0- B	-0-	10030	3	1	9	Y	1					1

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	294	3	1	9	N	1					1
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					1
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					1
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					1
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					1
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					1

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	387	3	1	9	N	1					1
01	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3			N	-0-					1
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					1
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					1
04	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	3			N	-0-					1
*05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1054	-0-	-372 B	-0-	1053 3	1 9	N	1			1
01	1457 N	774	-0-	-683 B	-0-	774 3		N	-0-			1
02	1421 N	752	-0-	-669 B	-0-	752 3		N	-0-			1
03	1054 N	787	-0-	-267 B	-0-	787 3		N	-0-			1
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			1
*05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

12	4402 X	4243	-0-	-159 B	-0-	4242 3	1 9	Y	1			1
01	4247 X	3729	-0-	-518 B	-0-	3729 3		Y	-0-			1
02	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008 3		Y	-0-			1
03	3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 3		Y	-0-			1
04	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691 3		Y	-0-	1 5		-0-
*05	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	3718 3	1 9	Y	1			1

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

12	3441 X	2799	-0-	-642 B	-0-	2798 3	1 9	Y	1			1
01	3348 X	3034	-0-	-314 B	-0-	3034 3		Y	-0-			1
02	3161 X	2870	-0-	-291 B	-0-	2870 3		Y	-0-			1
03	3379 X	2850	-0-	-529 B	-0-	2850 3		Y	-0-			1
04	3270 X	2658	-0-	-612 B	-0-	2658 3		Y	-0-			1
05	3069 X	2747	-0-	-322 B	-0-	2747 3		Y	-0-			1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

12	1643 X	1515	-0-	-128 B	-0-	1515 3		Y	-0-			1
01	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3		Y	-0-			1
02	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		Y	-0-			1
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3		Y	-0-			1
04	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3		Y	-0-			1
05	1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477 3		Y	-0-			1

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

12	3782 X	2497	-0-	-1285 B	-0-	2497 3		Y	-0-			1
01	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503 3		Y	-0-			1
02	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483 3		Y	-0-			1
03	3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	3536 3		Y	-0-			1
04	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3		Y	-0-	1 5		-0-
*05	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	2915 3	1 9	Y	1			1

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

12	5363 X	5094	-0-	-269 B	-0-	5093 3	1 9	N	1			1
01	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	5340 3		N	-0-			1
02	4698 X	4619	-0-	-79 B	-0-	4619 3		N	-0-			1
03	5022 X	4873	-0-	-149 B	-0-	4873 3		N	-0-			1
04	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073 3		N	-0-			1
*05	5138 X	5138	-0-	-0- B	-0-	5138 3		N	-0-			1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

12	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-			Y	1			1
01	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-			Y	-0-			1
02	1885 X	-0-	-0-	-1885 B	-0-			Y	-0-			1
03	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-			Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
*05	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283 3		Y	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6052	-0-	-830 B	-0-	6051	3	1	9	N	1					1
01	7037	X	5437	-0-	-1600 B	-0-	5437	3			N	-0-					1
02	6438	X	4113	-0-	-2325 B	-0-	4113	3			N	-0-					1
03	6882	X	5051	-0-	-1831 B	-0-	5051	3			N	-0-					1
04	5850	X	4269	-0-	-1581 B	-0-	4269	3			N	-0-					1
05	6045	X	5413	-0-	-632 B	-0-	5413	3			N	-0-					1

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
12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	752	3	1	9	N	1					1
01	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	676	3			N	-0-					1
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					1
03	744	N	613	-0-	-131 B	-0-	613	3			N	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					1
05	713	N	622	-0-	-91 B	-0-	622	3			N	-0-					1

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
12	8804	X	5076	-0-	-3728 B	-0-	5075	3	1	9	Y	1					1
01	8587	X	3286	-0-	-5301 B	-0-	3286	3			Y	-0-					1
02	7627	X	3081	-0-	-4546 B	-0-	3081	3			Y	-0-					1
03	8153	X	3075	-0-	-5078 B	-0-	3075	3			Y	-0-					1
04	7890	X	2742	-0-	-5148 B	-0-	2742	3			Y	-0-					1
05	5084	X	2508	-0-	-2576 B	-0-	2508	3			Y	-0-					1

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
12	7657	X	6117	-0-	-1540 B	-0-	6116	3	1	9	Y	1					28
01	6882	X	6327	-0-	-555 B	-0-	6327	3			Y	-0-					28
02	6757	X	6122	-0-	-635 B	-0-	6122	3			Y	-0-					28
03	7223	X	1051	-0-	-6172 B	-0-	1051	3			Y	-0-					28
04	6990	X	3430	-0-	-3560 B	-0-	3430	3			Y	-0-					28
05	6541	X	3	-0-	-6538 B	-0-	3	3			Y	-0-					28

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
12	4867	X	2803	-0-	-2064 B	-163003	2802	3	1	9	Y	1					29
01	4388	X	4258	-0-	-130 B	-163003	4258	3			Y	-0-					29
02	3712	X	4596	-0-	884 B	-162119	4596	3			Y	-0-					29
03	3968	X	4621	-0-	653 B	-161466	4621	3			Y	-0-					29
04	3840	X	4319	-0-	479 B	-160987	4319	3			Y	-0-					29
05	3968	X	4647	-0-	679 B	-160308	4647	3			Y	-0-					29

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6637	-0-	-338 B	-0-	6636	3	1	9	Y	1					1
01	6901	X	6598	-0-	-303 B	-0-	6598	3			Y	-0-					1
02	6333	X	6333	-0-	-0- B	-0-	6333	3			Y	-0-					1
03	6541	X	6163	-0-	-378 B	-0-	6163	3			Y	-0-					1
04	6330	X	6061	-0-	-269 B	-0-	6061	3			Y	-0-					1
05	6541	X	6108	-0-	-433 B	-0-	6108	3			Y	-0-					1

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
12	2697	X	1666	-0-	-1031 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2275	-0-	-546 B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2135	-0-	-11 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1900	-0-	-290 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1537	-0-	-757 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	503	3	1	9	N	1					1
01	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					1
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					1
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					1
05	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

12	6262	X	4972	-0-	-1290 B	-70685	4971	3	1	9	Y	1					1
01	6262	X	5820	-0-	-442 B	-70685	5820	3			Y	-0-					1
02	5307	X	5591	-0-	284 B	-70401	5591	3			Y	-0-					1
03	5704	X	5978	-0-	274 B	-70127	5978	3			Y	-0-					1
04	5520	X	5869	-0-	349 B	-69778	5869	3			Y	-0-					1
05	5704	X	5607	-0-	-97 B	-69778	5607	3			Y	-0-					1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

12	8184	X	6532	-0-	-1652 B	-0-	6531	3	1	9	Y	1					1
01	8184	X	6971	-0-	-1213 B	-0-	6971	3			Y	-0-					1
02	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	3			Y	-0-					1
03	6882	X	6029	-0-	-853 B	-0-	6029	3			Y	-0-					1
04	7303	X	7303	-0-	-0- B	-0-	7303	3			Y	-0-					1
*05	7798	X	7798	-0-	-0- B	-0-	7798	3			Y	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

12	5921	X	5238	-0-	-683 B	-0-	5237	3	1	9	N	1					1
01	5890	X	5663	-0-	-227 B	-0-	5663	3			N	-0-					1
02	5452	X	5394	-0-	-58 B	-0-	5394	3			N	-0-					1
03	5828	X	5696	-0-	-132 B	-0-	5696	3			N	-0-					1
04	5640	X	5423	-0-	-217 B	-0-	5423	3			N	-0-					1
05	5766	X	5506	-0-	-260 B	-0-	5506	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

12	13175	X	7669	-0-	-5506 B	-0-	7668	3	1	9	Y	1					1
01	11081	X	7583	-0-	-3498 B	-0-	7583	3			Y	-0-					1
02	7279	X	6791	-0-	-488 B	-0-	6791	3			Y	-0-					1
03	7781	X	7145	-0-	-636 B	-0-	7145	3			Y	-0-					1
04	7530	X	6416	-0-	-1114 B	-0-	6416	3			Y	-0-					1
05	7657	X	6529	-0-	-1128 B	-0-	6529	3			Y	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

12	4588	X	2711	-0-	-1877 B	-0-	2710	3	1	9	N	1					1
01	4588	X	3658	-0-	-930 B	-0-	3658	3			N	-0-					1
02	3741	X	2687	-0-	-1054 B	-0-	2687	3			N	-0-					1
03	3999	X	2560	-0-	-1439 B	-0-	2560	3			N	-0-					1
04	3870	X	1672	-0-	-2198 B	-0-	1672	3			N	-0-					1
05	3658	X	2720	-0-	-938 B	-0-	2720	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

12	3348 X	2674	-0-	-674 B	-0-	2673	3	1	9	N	1					1
01	3348 X	2477	-0-	-871 B	-0-	2477	3			N	-0-					1
02	3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	3044	3			N	-0-					1
03	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3			N	-0-					1
04	3000 X	2794	-0-	-206 B	-0-	2794	3			N	-0-					1
05	3100 X	2078	-0-	-1022 B	-0-	2078	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

12	5456 X	1230	-0-	-4226 B	-0-	1229	3	1	9	Y	1					1
01	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9579	3			Y	-0-					1
02	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	7432	3			Y	-0-					1
03	8050 X	8050	-0-	-0- B	-0-	8050	3			Y	-0-					1
04	7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	7804	3			Y	-0-					1
*05	7724 X	7724	-0-	-0- B	-0-	7724	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

12	7440 X	6539	-0-	-901 B	-0-	6538	3	1	9	Y	1					1
01	7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	7132	3			Y	-0-					1
02	6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	6827	3			Y	-0-					1
03	6489 X	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	3			Y	-0-					1
04	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5390	3			Y	-0-					1
05	4650 X	3803	-0-	-847 B	-0-	3803	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

12	3193 X	2901	-0-	-292 B	-0-	2900	3	1	9	Y	1					1
01	3193 X	2582	-0-	-611 B	-0-	2582	3			Y	-0-					1
02	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3			Y	-0-					1
03	2604 X	2476	-0-	-128 B	-0-	2476	3			Y	-0-					1
04	2520 X	2212	-0-	-308 B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
05	2604 N	1434	-0-	-1170 B	-0-	1434	3			Y	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

12	7657 X	6405	-0-	-1252 B	-0-	6404	3	1	9	N	1					1
01	7463 X	6912	-0-	-551 B	-0-	6912	3			N	-0-					1
02	6757 X	6052	-0-	-705 B	-0-	6052	3			N	-0-					1
03	7223 X	6156	-0-	-1067 B	-0-	6156	3			N	-0-					1
04	6990 X	6629	-0-	-361 B	-0-	6629	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136 B	-0-	6776	3	1	9	N	1					1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

12	6696 X	4724	-0-	-1972 B	-0-	4723	3	1	9	Y	1					1
01	6245 X	5456	-0-	-789 B	-0-	5456	3			Y	-0-					1
02	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			Y	-0-					1
03	5177 X	4769	-0-	-408 B	-0-	4769	3			Y	-0-					1
04	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	5108	3			Y	-0-					1
05	5177 X	4166	-0-	-1011 B	-0-	4166	3			Y	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	2985	-0-	-921 B	-0-	2984	3	1	9	N	1					1
01	3904 X	2786	-0-	-1118 B	-0-	2786	3			N	-0-					1
02	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					1
03	3472 X	2197	-0-	-1275 B	-0-	2197	3			N	-0-					1
04	3360 X	3088	-0-	-272 B	-0-	3088	3			N	-0-					1
*05	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

12	8277 X	6737	-0-	-1540 B	-0-	6736	3	1	9	N	1					1
01	10183 X	10183	-0-	-0- B	-0-	10183	3			N	-0-					1
02	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	6055	3			N	-0-					1
03	7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	7106	3			N	-0-					1
04	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312	3			N	-0-					1
*05	7066 X	7066	-0-	-0- B	-0-	7066	3			N	-0-					1

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

12	4030 X	3116	-0-	-914 B	-0-	3115	3	1	9	N	1					1
01	3889 X	3482	-0-	-407 B	-0-	3482	3			N	-0-					1
02	3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					1
03	3565 X	1631	-0-	-1934 B	-0-	1631	3			N	-0-					1
04	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222	3			N	-0-					1
*05	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					1

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

12	4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	4142	3	1	9	N	1					1
01	7710 X	7710	-0-	-0- B	-0-	7710	3			N	-0-					1
02	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	6271	3			N	-0-					1
03	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			N	-0-					1
04	6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	6955	3			N	-0-					1
*05	6725 X	6725	-0-	-0- B	-0-	6725	3			N	-0-					1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

12	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	4139	3	1	9	N	1					1
01	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	3			N	-0-					1
02	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	4427	3			N	-0-					1
03	4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			N	-0-					1
04	4286 X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4464	3	1	9	N	1					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

12	2284 X	2284	-0-	-0-	B	-0-	2283	3	1	9	Y	1					1
01	2306 X	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3			Y	-0-					1
02	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3			Y	-0-					1
03	2294 N	1661	-0-	-633	B	-0-	1661	3			Y	-0-					1
04	2220 N	1789	-0-	-431	B	-0-	1789	3			Y	-0-					1
05	2232 N	1435	-0-	-797	B	-0-	1435	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

12	4898 X	3626	-0-	-1272	B	-0-	3625	3	1	9	N	1					1
01	4898 X	4146	-0-	-752	B	-0-	4146	3			N	-0-					1
02	3996 X	3996	-0-	-0-	B	-0-	3996	3			N	-0-					1
03	4650 X	3969	-0-	-681	B	-0-	3969	3			N	-0-					1
04	4500 X	4021	-0-	-479	B	-0-	4021	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	4502 X	4502	-0-	-0-	B	-0-	4501	3	1	9	N	1					1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

12	4743 X	4037	-0-	-706	B	-0-	4036	3	1	9	N	1					1
01	4743 X	4662	-0-	-81	B	-0-	4662	3			N	-0-					1
02	4539 X	4539	-0-	-0-	B	-0-	4539	3			N	-0-					1
03	4836 X	4836	-0-	-0-	B	-0-	4836	3			N	-0-					1
04	4380 X	3969	-0-	-411	B	-0-	3969	3			N	-0-					1
05	4526 X	4306	-0-	-220	B	-0-	4306	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

12	4030 X	3189	-0-	-841	B	-0-	3188	3	1	9	N	1					1
01	3844 X	3478	-0-	-366	B	-0-	3478	3			N	-0-					1
02	3236 X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3236	3			N	-0-					1
03	3627 X	3040	-0-	-587	B	-0-	3040	3			N	-0-					1
04	3510 X	2829	-0-	-681	B	-0-	2829	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3472 X	3273	-0-	-199	B	-0-	3272	3	1	9	N	1					1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

12	5518 X	3678	-0-	-1840	B	-0-	3677	3	1	9	Y	1					1
01	4916 X	3145	-0-	-1771	B	-0-	3145	3			Y	-0-					1
02	3623 X	3623	-0-	-0-	B	-0-	3623	3			Y	-0-					1
03	3968 X	3894	-0-	-74	B	-0-	3894	3			Y	-0-					1
04	3840 X	2972	-0-	-868	B	-0-	2972	3			Y	-0-					1
*05	4566 X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

12	6634 X	4685	-0-	-1949	B	-0-	4684	3	1	9	N	1					1
01	6634 X	5308	-0-	-1326	B	-0-	5308	3			N	-0-					1
02	6235 X	5454	-0-	-781	B	-0-	5454	3			N	-0-					1
03	6665 X	6121	-0-	-544	B	-0-	6121	3			N	-0-					1
04	6450 X	4397	-0-	-2053	B	-0-	4397	3			N	-0-					1
05	5828 X	5301	-0-	-527	B	-0-	5301	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12400 X	10670	-0-	-1730 B	-0-	10669 3	1 9	Y	1			1
01	12400 X	11375	-0-	-1025 B	-0-	11375 3		Y	-0-			1
02	11484 X	10747	-0-	-737 B	-0-	10747 3		Y	-0-			1
03	12276 X	10992	-0-	-1284 B	-0-	10992 3		Y	-0-			1
04	11880 X	10586	-0-	-1294 B	-0-	10586 3		Y	-0-			1
05	11501 X	8054	-0-	-3447 B	-0-	8054 3		Y	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

12	3224 X	2764	-0-	-460 B	-0-	2763 3	1 9	N	1			1
01	3224 X	3014	-0-	-210 B	-0-	3014 3		N	-0-			1
02	2958 X	2716	-0-	-242 B	-0-	2716 3		N	-0-			1
03	3162 X	2836	-0-	-326 B	-0-	2836 3		N	-0-			1
04	3060 X	2596	-0-	-464 B	-0-	2596 3		N	-0-	1 5		-0-
*05	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	3020 3	1 9	N	1			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

12	4464 X	4077	-0-	-387 B	-0-	4076 3	1 9	N	1			1
01	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904 3		N	-0-			1
02	4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	4050 3		N	-0-			1
03	3968 X	3701	-0-	-267 B	-0-	3701 3		N	-0-			1
04	4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	4295 3		N	-0-			1
*05	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

12	6603 X	5268	-0-	-1335 B	-0-	5267 3	1 9	N	1			1
01	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335 3		N	-0-			1
02	5859 X	5859	-0-	-0- B	-0-	5859 3		N	-0-			1
03	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040 3		N	-0-			1
04	5610 X	4868	-0-	-742 B	-0-	4868 3		N	-0-	1 5		-0-
05	5797 X	4995	-0-	-802 B	-0-	4994 3	1 9	N	1			1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

12	6603 X	5923	-0-	-680 B	-0-	5922 3	1 9	N	1			1
01	6541 X	3836	-0-	-2705 B	-0-	3836 3		N	-0-			1
02	6032 X	4155	-0-	-1877 B	-0-	4155 3		N	-0-			1
03	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978 3		N	-0-			1
04	6330 X	6330	-0-	-0- B	-0-	6330 3		N	-0-			1
*05	6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	6026 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

12	3813 X	2387	-0-	-1426 B	-0-	2386 3	1 9	N	1			1
01	3818 X	3818	-0-	-0- B	-0-	3818 3		N	-0-			1
02	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	3388 3		N	-0-			1
03	3596 X	3471	-0-	-125 B	-0-	3471 3		N	-0-			1
04	3480 X	3379	-0-	-101 B	-0-	3379 3		N	-0-			1
05	3596 X	3341	-0-	-255 B	-0-	3341 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

12	7347 X	5985	-0-	-1362 B	-0-	5984 3	1 9	N	1			1
01	7874 X	6300	-0-	-1574 B	-0-	6300 3		N	-0-			1
02	6786 X	5966	-0-	-820 B	-0-	5966 3		N	-0-			1
03	7254 X	5864	-0-	-1390 B	-0-	5864 3		N	-0-			1
04	7020 X	6197	-0-	-823 B	-0-	6197 3		N	-0-			1
05	6386 X	5435	-0-	-951 B	-0-	5435 3		N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	6820	X	4626	-0-	-2194 B	-0-	4625	3	1	9	N	1					1
01	6262	X	5549	-0-	-713 B	-0-	5549	3			N	-0-					1
02	5510	X	3025	-0-	-2485 B	-0-	3025	3			N	-0-					1
03	5890	X	4585	-0-	-1305 B	-0-	4585	3			N	-0-					1
04	5700	X	3959	-0-	-1741 B	-0-	3959	3			N	-0-	1	5			-0-
05	5549	X	3976	-0-	-1573 B	-0-	3975	3	1	9	N	1					1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

12	3844	X	3600	-0-	-244 B	-14914	3599	3	1	9	N	1					1
01	3751	X	3910	-0-	159 B	-14755	3910	3			N	-0-					1
02	3190	X	3426	-0-	236 B	-14519	3426	3			N	-0-					1
03	3410	X	2510	-0-	-900 B	-14519	2510	3			N	-0-					1
04	3300	X	3857	-0-	557 B	-13962	3857	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3410	X	1928	-0-	-1482 B	-13962	1927	3	1	9	N	1					1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

12	3937	X	3305	-0-	-632 B	-0-	3304	3	1	9	N	1					1
01	3859	X	3606	-0-	-253 B	-0-	3606	3			N	-0-					1
02	3509	X	3242	-0-	-267 B	-0-	3242	3			N	-0-					1
03	3751	X	3558	-0-	-193 B	-0-	3558	3			N	-0-					1
04	3630	X	3477	-0-	-153 B	-0-	3477	3			N	-0-					1
05	3596	X	3527	-0-	-69 B	-0-	3527	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

12	4092	X	3655	-0-	-437 B	-0-	3654	3	1	9	N	1					1
01	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3			N	-0-					1
02	3683	X	2584	-0-	-1099 B	-0-	2584	3			N	-0-					1
03	73000	X	73000	-0-	-0- B	-0-	73000	3			N	-0-					1
04	43115	X	43115	-0-	-0- B	-0-	43092	3	23	9	N	21	9	1			13
*05	30298	X	30298	-0-	-0- B	-0-	30248	3	50	9	N	45	47	1			11

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

12	8370	X	7320	-0-	-1050 B	-0-	7319	3	1	9	N	1					1
01	8015	X	8002	-0-	-13 B	-0-	8002	3			N	-0-					1
02	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	7077	3			N	-0-					1
03	7666	X	7666	-0-	-0- B	-0-	7666	3			N	-0-					1
04	6984	X	6984	-0-	-0- B	-0-	6984	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5754	3	1	9	N	1					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

12	5394	X	2854	-0-	-2540 B	-0-	2854	3			Y	-0-					1
01	4447	X	3683	-0-	-764 B	-0-	3683	3			Y	-0-					1
02	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			Y	-0-					1
03	4393	X	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3			Y	-0-					1
04	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	4268	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	4157	3	1	9	Y	1					1

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

12	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	6510	X	4699	-0-	-1811 B	-0-	4698	3	1	9	N	1					1
01	6355	X	5585	-0-	-770 B	-0-	5585	3			N	-0-					1
02	5829	X	5098	-0-	-731 B	-0-	5098	3			N	-0-					1
03	6231	X	5864	-0-	-367 B	-0-	5864	3			N	-0-					1
04	6030	X	5510	-0-	-520 B	-0-	5510	3			N	-0-					1
05	5580	X	5460	-0-	-120 B	-0-	5460	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

12	8277	X	7679	-0-	-598 B	-0-	7678	3	1	9	N	1					1
01	8277	X	7929	-0-	-348 B	-0-	7929	3			N	-0-					1
02	7105	X	7100	-0-	-5 B	-0-	7100	3			N	-0-					1
03	7595	X	3784	-0-	-3811 B	-0-	3784	3			N	-0-					1
04	7350	X	253	-0-	-7097 B	-0-	253	3			N	-0-					1
05	7595	X	7528	-0-	-67 B	-0-	7528	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

12	3937	X	3385	-0-	-552 B	-0-	3384	3	1	9	N	1					1
01	3937	X	3389	-0-	-548 B	-0-	3389	3			N	-0-					1
02	3538	X	1627	-0-	-1911 B	-0-	1627	3			N	-0-					1
03	3782	X	3332	-0-	-450 B	-0-	3332	3			N	-0-					1
04	3660	X	3514	-0-	-146 B	-0-	3514	3			N	-0-					1
*05	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	3464	3			N	-0-					1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

12	403	N	201	-0-	-202 B	-716072	200	3	1	9	N	1					1
01	341	N	188	-0-	-153 B	-716072	188	3			N	-0-					1
02	406	N	204	-0-	-202 B	-716072	204	3			N	-0-					1
03	186	N	260	-0-	74 B	-715998	260	3			N	-0-					1
04	180	N	301	-0-	121 B	-715877	301	3			N	-0-	1	5			-0-
05	217	N	397	-0-	180 B	-715697	396	3	1	9	N	1					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

12	2387	N	2143	-0-	-244 B	-0-	2142	3	1	9	N	1					1
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					1
02	2146	N	2046	-0-	-100 B	-0-	2046	3			N	-0-					1
03	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					1
04	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-	1	5			-0-
05	2201	N	2174	-0-	-27 B	-0-	2173	3	1	9	N	1					1

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

12	6758	X	5801	-0-	-957 B	-0-	5800	3	1	9	N	1					1
01	6758	X	5195	-0-	-1563 B	-0-	5195	3			N	-0-					1
02	6974	X	6974	-0-	-0- B	-0-	6974	3			N	-0-					1
03	6572	X	5862	-0-	-710 B	-0-	5862	3			N	-0-					1
04	6539	X	6539	-0-	-0- B	-0-	6539	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6572	X	6337	-0-	-235 B	-0-	6336	3	1	9	N	1					1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

12	6231	X	5116	-0-	-1115 B	-0-	5115	3	1	9	Y	1					1
01	6231	X	5729	-0-	-502 B	-0-	5729	3			Y	-0-					1
02	5829	X	5064	-0-	-765 B	-0-	5064	3			Y	-0-					1
03	6231	X	5534	-0-	-697 B	-0-	5534	3			Y	-0-					1
04	6030	X	5487	-0-	-543 B	-0-	5487	3			Y	-0-					1
05	5735	X	5655	-0-	-80 B	-0-	5655	3			Y	-0-					1

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
12	10106	X	4239	-0-	-5867 B	-0-	4238	3	1	9	N	1					1
01	9610	X	4417	-0-	-5193 B	-0-	4417	3			N	-0-					1
02	8584	X	4509	-0-	-4075 B	-0-	4509	3			N	-0-					1
03	4619	X	4593	-0-	-26 B	-0-	4593	3			N	-0-					1
04	4470	X	4125	-0-	-345 B	-0-	4125	3			N	-0-					1
05	4805	X	4486	-0-	-319 B	-0-	4486	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

12	16908	X	16908	-0-	-0- B	-0-	16907	3	1	9	N	1					1
01	7263	X	7263	-0-	-0- B	-0-	7263	3			N	-0-					1
02	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	3			N	-0-					1
03	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					1
04	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	3835	3			N	-0-					1
*05	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3			N	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

12	2604	X	1472	-0-	-1132 B	-0-	1471	3	1	9	N	1					1
01	2635	X	1757	-0-	-878 B	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					1
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1710	N	1615	-0-	-95 B	-0-	1615	3			N	-0-					1
05	2015	N	1869	-0-	-146 B	-0-	1869	3			N	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

12	5301	X	4796	-0-	-505 B	-0-	4795	3	1	9	N	1					1
01	5768	X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3			N	-0-					1
02	5730	X	5730	-0-	-0- B	-0-	5730	3			N	-0-					1
03	5146	X	4018	-0-	-1128 B	-0-	4018	3			N	-0-					1
04	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	3			N	-0-					1
05	5146	X	4562	-0-	-584 B	-0-	4562	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

12	3379	X	3008	-0-	-371 B	-0-	3007	3	1	9	N	1					1
01	3332	X	3280	-0-	-52 B	-0-	3280	3			N	-0-					1
02	3016	X	2966	-0-	-50 B	-0-	2966	3			N	-0-					1
03	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	3			N	-0-					1
04	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3224	X	3202	-0-	-22 B	-0-	3201	3	1	9	N	1					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

12	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	566	3	1	9	N	1					1
01	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					1
02	609	N	504	-0-	-105 B	-0-	504	3			N	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					1
04	570	N	462	-0-	-108 B	-0-	462	3			N	-0-					1
05	527	N	180	-0-	-347 B	-0-	180	3			N	-0-					1

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
12	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	9974 X	9974	-0-	-0- B	-0-	6324	1	3650	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	9301	-0-	9301 B	9301	5916	1	3385	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	11689	-0-	11689 B	20990	6324	1	5365	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	11496	-0-	11496 B	32486	6120	1	5376	3	N	-0-					-0-
*05	44260 X	11774	-0-	-32486 B	-0-	6324	1	5450	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	5812	-0-	-2341 B	-0-	5811	3	1	9	N	1					1
01	8308 X	8025	-0-	-283 B	-0-	8025	3			N	-0-					1
02	7917 X	6059	-0-	-1858 B	-0-	6059	3			N	-0-					1
03	8463 X	5288	-0-	-3175 B	-0-	5288	3			N	-0-					1
04	8190 X	6257	-0-	-1933 B	-0-	6257	3			N	-0-					1
05	8029 X	7749	-0-	-280 B	-0-	7749	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541 X	3336	-0-	-3205 B	-0-	3335	3	1	9	N	1					1
01	4805 X	4567	-0-	-238 B	-0-	4567	3			N	-0-					1
02	3944 X	3704	-0-	-240 B	-0-	3704	3			N	-0-					1
03	4216 X	4153	-0-	-63 B	-0-	4153	3			N	-0-					1
04	4080 X	3937	-0-	-143 B	-0-	3937	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4216 X	4131	-0-	-85 B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	5068	-0-	-2155 B	-0-	5067	3	1	9	N	1					1
01	6083 X	5250	-0-	-833 B	-0-	5250	3			N	-0-					1
02	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					1
03	6422 X	6422	-0-	-0- B	-0-	6422	3			N	-0-					1
04	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5807	3	1	9	N	1					1

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	4616	-0-	-251 B	-0-	4615	3	1	9	N	1					1
01	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	5059	3			N	-0-					1
02	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4798	3			N	-0-					1
03	5084 X	4994	-0-	-90 B	-0-	4994	3			N	-0-					1
04	4920 X	4856	-0-	-64 B	-0-	4856	3			N	-0-					1
05	5084 X	4997	-0-	-87 B	-0-	4997	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6039	3	1	9	N	1					30
01	7440 X	6112	-0-	-1328 B	-0-	6112	3			N	-0-					30
02	7279 X	4613	-0-	-2666 B	-0-	4613	3			N	-0-					30
03	7781 X	4585	-0-	-3196 B	-0-	4585	3			N	-0-					30
04	7530 X	3843	-0-	-3687 B	-0-	3843	3			N	-0-					30
*05	6107 X	3936	-0-	-2171 B	-0-	3936	3			N	-0-	1	5			29

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
12	6634 X	5859	-0-	-775 B	-0-	5858	3	1	9	N	1					1
01	6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	6710	3			N	-0-					1
02	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021	3			N	-0-					1
03	6258 X	6258	-0-	-0- B	-0-	6258	3			N	-0-					1
04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	5846	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2639	-0-	-1019 B	-0-	2638	3	1	9	N	1					1
01	3564	X	2717	-0-	-847 B	-0-	2717	3			N	-0-					1
02	2474	X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					1
03	2604	X	2202	-0-	-402 B	-0-	2202	3			N	-0-					1
04	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					1
*05	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

12	1736	N	1574	-0-	-162 B	-0-	1573	3	1	9	N	1					1
01	1922	N	1807	-0-	-115 B	-0-	1807	3			N	-0-					1
02	1798	N	1690	-0-	-108 B	-0-	1690	3			N	-0-					1
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					1
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					1
05	1798	N	1556	-0-	-242 B	-0-	1556	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

12	3627	X	3472	-0-	-155 B	-0-	3471	3	1	9	N	1					1
01	3627	X	3034	-0-	-593 B	-0-	3034	3			N	-0-					1
02	3335	X	2966	-0-	-369 B	-0-	2966	3			N	-0-					1
03	3565	X	2423	-0-	-1142 B	-0-	2423	3			N	-0-					1
04	3450	X	3187	-0-	-263 B	-0-	3187	3			N	-0-	1	5			-0-
05	3472	X	3350	-0-	-122 B	-0-	3349	3	1	9	N	1					1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

12	8990	X	6888	-0-	-2102 B	-0-	6888	3			N	-0-					1
01	8670	X	6138	-0-	-2532 B	-0-	6138	3			N	-0-					1
02	6080	X	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3			N	-0-					1
03	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6376	3			N	-0-					1
04	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	6304	3			N	-0-					1
*05	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	3			N	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

12	5146	X	4826	-0-	-320 B	-0-	4826	3			Y	-0-					1
01	5828	X	5828	-0-	-0- B	-0-	5828	3			Y	-0-					1
02	5384	X	5384	-0-	-0- B	-0-	5384	3			Y	-0-					1
03	5588	X	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	3			Y	-0-					1
04	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	5743	X	5743	-0-	-0- B	-0-	5742	3	1	9	Y	1					1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

12	1023	X	173	-0-	-850 B	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
01	1023	X	218	-0-	-805 B	-0-	218	3			Y	-0-					1
02	174	N	85	-0-	-89 B	-0-	85	3			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			Y	-0-					1
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			Y	-0-					1
*05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

12	9827	X	3521	-0-	-6306 B	-0-	3520	3	1	9	N	1					1
01	8183	X	8183	-0-	-0- B	-0-	8183	3			N	-0-					1
02	7496	X	7496	-0-	-0- B	-0-	7496	3			N	-0-					1
03	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	3			N	-0-					1
04	8001	X	8001	-0-	-0- B	-0-	8001	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	9001	X	9001	-0-	-0- B	-0-	9000	3	1	9	N	1					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	15221	X	13034	-0-	-2187 B	-0-	13034	3			N	-0-					1
01	15221	X	13685	-0-	-1536 B	-0-	13685	3			N	-0-					1
02	12789	X	6521	-0-	-6268 B	-0-	6521	3			N	-0-					1
03	13671	X	7647	-0-	-6024 B	-0-	7647	3			N	-0-					1
04	13230	X	1968	-0-	-11262 B	-0-	1968	3			N	-0-	1	5			-0-
05	13671	X	-0-	-0-	-13671 B	-0-					N	1					1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

12	6696	X	4524	-0-	-2172 B	-0-	4523	3	1	9	N	1					1
01	6248	X	4780	-0-	-1468 B	-0-	4780	3			N	-0-					1
02	4756	X	4577	-0-	-179 B	-0-	4577	3			N	-0-					1
03	5084	X	4758	-0-	-326 B	-0-	4758	3			N	-0-					1
04	4920	X	4713	-0-	-207 B	-0-	4713	3			N	-0-					1
05	4898	X	4768	-0-	-130 B	-0-	4768	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

12	8494	X	7283	-0-	-1211 B	-0-	7282	3	1	9	N	1					1
01	8494	X	8408	-0-	-86 B	-0-	8408	3			N	-0-					1
02	7801	X	7801	-0-	-0- B	-0-	7801	3			N	-0-					1
03	7595	X	7551	-0-	-44 B	-0-	7551	3			N	-0-					1
04	7350	X	7249	-0-	-101 B	-0-	7249	3			N	-0-					1
*05	7595	X	6661	-0-	-934 B	-0-	6661	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

12	8184	X	4182	-0-	-4002 B	-0-	4181	3	1	9	N	1					1
01	8184	X	839	-0-	-7345 B	-0-	839	3			N	-0-					1
02	7134	X	737	-0-	-6397 B	-0-	737	3			N	-0-					1
03	7626	X	6817	-0-	-809 B	-0-	6817	3			N	-0-					1
04	7380	X	6925	-0-	-455 B	-0-	6925	3			N	-0-					1
*05	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

12	8370	X	6303	-0-	-2067 B	-0-	6302	3	1	9	N	1					1
01	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	8315	3			N	-0-					1
02	8920	X	8920	-0-	-0- B	-0-	8920	3			N	-0-					1
03	7658	X	7658	-0-	-0- B	-0-	7658	3			N	-0-					1
04	6432	X	6432	-0-	-0- B	-0-	6432	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	6621	X	6621	-0-	-0- B	-0-	6620	3	1	9	N	1					1

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

12	1395	N	1128	-0-	-267 B	-0-	1127	3	1	9	N	1					1
01	1116	N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	3			N	-0-					1
02	1131	N	916	-0-	-215 B	-0-	916	3			N	-0-					1
03	1116	N	948	-0-	-168 B	-0-	948	3			N	-0-					1
04	1050	N	914	-0-	-136 B	-0-	914	3			N	-0-					1
05	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5306	X	5306	-0-	-0- B	-0-	5305	3	1	9	N	1					1
01	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	6122	3			N	-0-					1
02	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	5685	3			N	-0-					1
03	5729	X	5729	-0-	-0- B	-0-	5729	3			N	-0-					1
04	5040	X	5040	-0-	-0- B	-0-	5040	3			N	-0-					1
*05	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

12	10912	X	7711	-0-	-3201 B	-0-	7710	3	1	9	N	1					1
01	9224	X	8328	-0-	-896 B	-0-	8328	3			N	-0-					1
02	7500	X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3			N	-0-					1
03	8873	X	8873	-0-	-0- B	-0-	8873	3			N	-0-					1
04	8195	X	8195	-0-	-0- B	-0-	8195	3			N	-0-					1
*05	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8187	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

12	4805	X	4749	-0-	-56 B	-0-	4748	3	1	9	N	1					1
01	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	3			N	-0-					1
02	4624	X	4624	-0-	-0- B	-0-	4624	3			N	-0-					1
03	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4351	3			N	-0-					1
04	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	4439	3			N	-0-					1
05	4278	X	3899	-0-	-379 B	-0-	3899	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

12	18166	X	1171	-0-	-16995 B	-0-	1170	3	1	9	Y	1					1
01	12236	X	1386	-0-	-10850 B	-0-	1386	3			Y	-0-					1
02	2264	X	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3			Y	-0-					1
03	2088	X	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3			Y	-0-					1
04	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					Y	1					1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

12	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

12	7285	X	6430	-0-	-855 B	-0-	6430	3			Y	-0-					1
01	6851	X	6761	-0-	-90 B	-0-	6761	3			Y	-0-					1
02	6309	X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	3			Y	-0-					1
03	6665	X	6533	-0-	-132 B	-0-	6533	3			Y	-0-					1
04	6450	X	6085	-0-	-365 B	-0-	6085	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6665	X	6308	-0-	-357 B	-0-	6307	3	1	9	Y	1					1

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

12	10912	X	10912	-0-	-0- B	-0-	10911	3	1	9	N	1					1
01	8070	X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	3			N	-0-					1
02	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	3			N	-0-					1
03	6883	X	6883	-0-	-0- B	-0-	6883	3			N	-0-					1
04	7002	X	7002	-0-	-0- B	-0-	7002	3			N	-0-					1
*05	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7691	3			N	-0-					1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-					-0-
01	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	21	1	8372	3	N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469 X	13073	-0-	-2396 B	-0-	13072	3	1	9	N	1					1
01	14677 X	13759	-0-	-918 B	-0-	13759	3			N	-0-					1
02	12635 X	12635	-0-	-0- B	-0-	12635	3			N	-0-					1
03	13981 X	13523	-0-	-458 B	-0-	13523	3			N	-0-					1
04	13530 X	12984	-0-	-546 B	-0-	12984	3			N	-0-					1
*05	13924 X	13924	-0-	-0- B	-0-	13924	3			N	-0-					1

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950 X	9794	-0-	-1156 B	-0-	9794	3			N	-0-					-0-
*10	10354 X	9477	-0-	-877 B	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
*11	10260 X	9112	-0-	-1148 B	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
*12	10602 X	8718	-0-	-1884 B	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
*01	8680 X	8680	-0-	-0- B	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.	8300	-0-	8300 B	8300	8300	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.	8168	-0-	8168 B	16468	8168	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.	8430	-0-	8430 B	24898	8430	3			N	-0-					-0-
*05	33021 X	8123	-0-	-24898 B	-0-	8123	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1262	-0-	-1807 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	1643 X	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	856	-0-	-494 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	NO RPT	-0-	-2821 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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
12	1488 X	845	-0-	-643 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	894	-0-	-1555 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	2291 X	722	-0-	-1569 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1600 X	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*01	2759	N	2503	-0-	-256 B	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		2040	-0-	2040 B	2040	2040	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2041	-0-	2041 B	4081	2041	2			Y	-0-					-0-
04	5906	X	1825	-0-	-4081 B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

12	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1083	-0-	1083 B	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		939	-0-	939 B	2022	939	2			Y	-0-					-0-
04	3105	X	1083	-0-	-2022 B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

12	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	527	X	155	-0-	-372 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*02	435	X	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0- B	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*05	5974	X	5974	-0-	-0- B	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	2325	N	2168	-0-	-157 B	-0-	142	1	1978	2	Y	44	44	8			43
							48	9									
01	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	104	1	1523	2	Y	34	14	8			63
							37	9									
02	1740	N	1532	-0-	-208 B	-0-	94	1	1395	2	Y	39	2	8			100
							43	9									
03	1860	N	886	-0-	-974 B	-0-	54	1	746	2	Y	78					178
							86	9									
04	1620	N	1452	-0-	-168 B	-0-	94	1	1327	2	Y	28					206
							31	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	102	1	1719	2	Y	5					211
							6	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

12	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	3625	2	2	9	N	2	2	8			110
01	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	2			N	-0-					110
02	4563	X	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	2			N	-0-					110
03	5523	X	5523	-0-	-0- B	-0-	5523	2			N	-0-					110
04	3800	X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-					110
*05	5129	X	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

12	744	N	189	-0-	-555 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1882	-0-	-381	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1522	-0-	-363	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1740	-0-	-510	B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

12	5115	X	2791	-0-	-2324	B	-0-	968	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2997	-0-	-940	B	-0-	880	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2793	-0-	-629	B	-0-	705	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	B	-0-	724	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	B	-0-	841	1	4105	2	N	-0-					-0-
*05	4908	X	4908	-0-	-0-	B	-0-	808	1	4100	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

12	4577	X	4577	-0-	-0-	B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4496	X	4496	-0-	-0-	B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

12	2962	X	2962	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	B	-0-	148	1	4710	2	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3652	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	2688	-0-	-1722	B	-0-	76	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2916	-0-	-1641	B	-0-	77	1	2839	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

12	651	N	675	-0-	24	B	-22836	675	2			N	-0-					160
01	651	N	653	-0-	2	B	-22834	645	2	8	9	N	7					167
02	609	N	639	-0-	30	B	-22804	639	2			N	-0-					167
03	682	N	672	-0-	-10	B	-22804	672	2			N	-0-					167
04	630	N	536	-0-	-94	B	-22804	536	2			N	-0-					167
05	682	N	617	-0-	-65	B	-22804	617	2			N	-0-					167

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

12	558	N	415	-0-	-143	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	281	-0-	-277 B	-54605	281	2			N	-0-					90
01	496	N	489	-0-	-7 B	-54605	489	2			N	-0-					90
02	493	N	2095	-0-	1602 B	-53003	2095	2			N	-0-					90
03	279	N	931	-0-	652 B	-52351	931	2			N	-0-					90
04	480	N	604	-0-	124 B	-52227	604	2			N	-0-					90
05	1333	N	615	-0-	-718 B	-52227	615	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					21
01	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					21
02	490	X	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					21
03	338	X	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					21
04	297	X	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					21
*05	283	X	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2858	-0-	-242 B	-0-	2858	2			N	-0-	30	1			-0-
01	3100	X	2860	-0-	-240 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2244	-0-	-569 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2668	-0-	-308 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	864	-0-	-2016 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2036	-0-	-816 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3236	-0-	-267 B	-10668	3236	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3084	-0-	-419 B	-10668	3084	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2909	-0-	-368 B	-10668	2909	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2956	-0-	-547 B	-10668	2956	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2725	-0-	-395 B	-10668	2725	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385 B	-10668	2839	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
12	4526	X	4390	-0-	-136 B	-40105	4390	2			N	-0-					112
01	4526	X	4310	-0-	-216 B	-40105	4310	2			N	-0-					112
02	4234	X	3664	-0-	-570 B	-40105	3664	2			N	-0-	112	1			-0-
03	4464	X	3825	-0-	-639 B	-40105	3825	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3620	-0-	-640 B	-40105	3620	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3804	-0-	-598 B	-40105	3804	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 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
12	6820	X	1875	-0-	-4945 B	-112082	1875	2			N	-0-					81
01	6727	X	5872	-0-	-855 B	-112082	5872	2			N	-0-					81
02	6293	X	2729	-0-	-3564 B	-112082	2729	2			N	-0-	81	1			-0-
03	6727	X	7403	-0-	676 B	-111406	7403	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	2250	-0-	-3420 B	-111406	2250	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	1009	-0-	-4850 B	-111406	1009	2			N	-0-					-0-

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
12	5797	X	4948	-0-	-849 B	-12134	4948	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6405	-0-	360 B	-11774	6405	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	6071	-0-	416 B	-11358	6071	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5651	-0-	-394 B	-11358	5651	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5434	-0-	-416 B	-11358	5434	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6513	-0-	468 B	-10890	6513	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9021 X	6607	-0-	-2414 B	-0-	6607 2		N	-0-			110
01	9021 X	8170	-0-	-851 B	-0-	8170 2		N	-0-			110
02	8439 X	6093	-0-	-2346 B	-0-	6080 2	13 9	N	12	122 1		-0-
03	9021 X	5345	-0-	-3676 B	-0-	5345 2		N	-0-			-0-
04	8730 X	7758	-0-	-972 B	-0-	7758 2		N	-0-			-0-
*05	9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	9257 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

12	7440 X	6449	-0-	-991 B	-0-	6449 2		N	-0-			48
01	4526 X	4146	-0-	-380 B	-0-	4145 2	1 9	N	1	49 1		-0-
02	6235 X	3602	-0-	-2633 B	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
03	6665 X	3717	-0-	-2948 B	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
04	6450 X	3613	-0-	-2837 B	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	4944	-0-	-1504 B	-0-	4944 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

12	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3848 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2085	-0-	-1232 B	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	1601	-0-	-1716 B	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2305	-0-	-905 B	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1986	-0-	-1331 B	-0-	1986 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

12	5890 X	4718	-0-	-1172 B	-0-	4718 2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4525	-0-	-1365 B	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
02	4959 X	3628	-0-	-1331 B	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
04	22182 X	22182	-0-	-0- B	-0-	22182 2		N	-0-			-0-
*05	16445 X	16445	-0-	-0- B	-0-	16445 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

12	7130 X	6607	-0-	-523 B	-0-	6607 2		N	-0-			-0-
01	6882 X	5581	-0-	-1301 B	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
02	6264 X	5573	-0-	-691 B	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5935	-0-	-761 B	-0-	5935 2		N	-0-			-0-
04	6480 X	5538	-0-	-942 B	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5704	-0-	-899 B	-0-	5704 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

12	4061 X	3930	-0-	-131 B	-0-	3930 2		N	-0-			127
01	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801 2		N	-0-			127
02	3799 X	3554	-0-	-245 B	-0-	3554 2		N	-0-	127 1		-0-
03	4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-	3734 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3433	-0-	-437 B	-0-	3433 2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3383	-0-	-554 B	-0-	3383 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

12	1767 N	1712	-0-	-55 B	-0-	76 1	1636 2	N	-0-			-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	100 1	1892 2	N	-0-			-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	63 1	1442 2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-	85 1	1613 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1254	-0-	-456 B	-0-	68 1	1186 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1505	-0-	-107 B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4222	X	4222	-0-	-0-	B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	B	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	B	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	B	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4394	-0-	-225	B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5696	X	5696	-0-	-0-	B	-0-	5696	2			N	-0-					40
01	5208	X	5148	-0-	-60	B	-0-	5141	2	7	9	N	6					46
02	5133	X	4926	-0-	-207	B	-0-	4926	2			N	-0-					46
03	5580	X	4919	-0-	-661	B	-0-	4915	2	4	9	N	4					50
04	5471	X	5471	-0-	-0-	B	-0-	5471	2			N	-0-					50
05	5580	X	5048	-0-	-532	B	-0-	5048	2			N	-0-					50

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3774	X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	B	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1471	-0-	-513	B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2652	-0-	-1440	B	-9524	2652	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4133	-0-	41	B	-9483	4133	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3485	-0-	-169	B	-9483	3485	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3828	-0-	-78	B	-9483	3828	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3743	-0-	-247	B	-9483	3743	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3266	-0-	-857	B	-9483	3266	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10954	X	10954	-0-	-0-	B	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
01	10017	X	10017	-0-	-0-	B	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	B	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	9243	X	9243	-0-	-0-	B	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
*05	7473	X	7473	-0-	-0-	B	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	15521	-0-	-4226	B	-0-	15521	2			N	-0-					96
01	19158	X	15003	-0-	-4155	B	-0-	14937	2	66	9	N	60					156
02	16965	X	13156	-0-	-3809	B	-0-	13156	2			N	-0-	156	1			-0-
03	17174	X	13545	-0-	-3629	B	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13098	-0-	-2832	B	-0-	13098	2			Y	-0-					-0-
05	15531	X	13443	-0-	-2088	B	-0-	13443	2			Y	-0-					-0-

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
12	5239	X	5191	-0-	-48	B	-0-	5187	2	4	9	N	4					61
01	5239	X	5101	-0-	-138	B	-0-	5101	2			N	-0-	61	1			-0-
02	4901	X	4522	-0-	-379	B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4571	-0-	-668	B	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4147	-0-	-863	B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4736	-0-	-441	B	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3434	-0-	-596 B	-0-	3434 2		N	-0-			13
01	4283 X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283 2		N	-0-			13
02	3770 X	3259	-0-	-511 B	-0-	3259 2		N	-0-			13
03	4030 X	3964	-0-	-66 B	-0-	3964 2		N	-0-			13
04	3900 X	3823	-0-	-77 B	-0-	3823 2		N	-0-			13
05	4030 X	3169	-0-	-861 B	-0-	3169 2		N	-0-			13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

12	11098 X	9731	-0-	-1367 B	-0-	9705 2	26 9	N	24			44
01	11005 X	9552	-0-	-1453 B	-0-	9482 2	70 9	N	64	63 1		45
02	9599 X	8730	-0-	-869 B	-0-	8730 2		N	-0-			45
03	9889 X	9210	-0-	-679 B	-0-	9210 2		N	-0-			45
04	9570 X	8675	-0-	-895 B	-0-	8605 2	70 9	N	64			109
05	9734 X	8993	-0-	-741 B	-0-	8971 2	22 9	N	20	109 1		20

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

12	7533 X	4884	-0-	-2649 B	-0-	4884 2		N	-0-			-0-
01	7533 X	6273	-0-	-1260 B	-0-	6273 2		N	-0-			-0-
02	6690 X	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
03	6851 X	3533	-0-	-3318 B	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
04	6630 X	1955	-0-	-4675 B	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	1834	-0-	-5327 B	-0-	1834 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

12	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124 2		N	-0-			48
01	4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	4143 2	13 9	N	12			60
02	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3841 2		N	-0-			60
03	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4085 2		N	-0-			60
04	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963 2		N	-0-			60
*05	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	4302 2		N	-0-			60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

12	5115 X	4294	-0-	-821 B	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4362	-0-	-753 B	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
02	4437 X	3906	-0-	-531 B	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4119	-0-	-376 B	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3868	-0-	-482 B	-0-	3868 2		N	-0-			-0-
*05	4405 X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

12	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
01	6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106 2		N	-0-			-0-
02	5568 X	3563	-0-	-2005 B	-0-	3563 2		N	-0-			-0-
03	6510 X	4195	-0-	-2315 B	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
04	6300 X	4529	-0-	-1771 B	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
05	6510 X	3933	-0-	-2577 B	-0-	3933 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

12	7905 X	7947	-0-	42 B	-13307	7947 2		N	-0-			47
01	7750 X	7585	-0-	-165 B	-13307	7585 2		N	-0-			47
02	7395 X	7352	-0-	-43 B	-13307	7352 2		N	-0-			47
03	7905 X	7432	-0-	-473 B	-13307	7432 2		N	-0-			47
04	7650 X	7835	-0-	185 B	-13122	7835 2		N	-0-			47
05	7905 X	7082	-0-	-823 B	-13122	7082 2		N	-0-			47

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7733	X	7733	-0-	-0- B	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5922	-0-	-1270 B	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6246	-0-	-482 B	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	7640	X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	7615	X	7615	-0-	-0- B	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*05	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

12	9288	X	9288	-0-	-0- B	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	8775	X	8775	-0-	-0- B	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0- B	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
*05	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

12	2883	X	257	-0-	-2626 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	295	-0-	-2123 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	363	-0-	-1551 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	744	X	423	-0-	-321 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

12	3813	X	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	2			N	-0-					5
01	3813	X	3280	-0-	-533 B	-0-	3276	2	4	9	N	4					9
02	3393	X	2922	-0-	-471 B	-0-	2922	2			N	-0-	9	1			-0-
03	3596	X	3085	-0-	-511 B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3088	-0-	-362 B	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*05	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					137
01	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					137
02	406	N	394	-0-	-12 B	-0-	394	2			N	-0-					137
03	434	N	394	-0-	-40 B	-0-	394	2			N	-0-					137
04	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					137
05	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

12	4433	X	4312	-0-	-121 B	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3758	-0-	-675 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3810	-0-	-337 B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3762	-0-	-547 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*05	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

12	4247	X	2925	-0-	-1322 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1935	-0-	-2312 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	1996	-0-	-1977 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2486	-0-	-924 B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2470	-0-	-380 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2409	-0-	-505 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	6817	-0-	-654 B	-0-	6817 2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6463	-0-	-450 B	-0-	6463 2		N	-0-			-0-
02	6467 X	4711	-0-	-1756 B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-
03	6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-			N	-0-			-0-
04	6600 X	431	-0-	-6169 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
05	6820 X	-0-	-0-	-6820 B	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

12	5673 X	3304	-0-	-2369 B	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	4712	-0-	-806 B	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
02	4930 X	4338	-0-	-592 B	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4022	-0-	-1093 B	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0- B	-0-	5388 2		N	-0-			-0-
*05	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5078 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

12	3007 X	2407	-0-	-600 B	-0-	2407 2		N	-0-			143
01	3007 X	2453	-0-	-554 B	-0-	2453 2		N	-0-			143
02	2813 X	1198	-0-	-1615 B	-0-	1162 2	36 9	N	33			176
03	2418 N	1757	-0-	-661 B	-0-	1757 2		N	-0-	159 1		17
04	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 2		N	-0-			17
*05	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 2		N	-0-			17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

12	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-			129
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			129
02	841 N	760	-0-	-81 B	-0-	760 2		N	-0-			129
03	1271 N	848	-0-	-423 B	-0-	848 2		N	-0-			129
04	900 N	829	-0-	-71 B	-0-	829 2		N	-0-			129
*05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

12	5549 X	4314	-0-	-1235 B	-0-	4314 2		N	-0-			-0-
01	5695 X	5695	-0-	-0- B	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
02	6551 X	6551	-0-	-0- B	-0-	6551 2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3749	-0-	-1056 B	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
04	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 2		N	-0-			-0-
05	5549 X	5166	-0-	-383 B	-0-	5166 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

12	6262 X	5573	-0-	-689 B	-0-	5573 2		N	-0-			44
01	6262 X	5430	-0-	-832 B	-0-	5430 2		N	-0-			44
02	5829 X	5494	-0-	-335 B	-0-	5494 2		N	-0-			44
03	5673 X	4613	-0-	-1060 B	-0-	4613 2		N	-0-			44
04	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	6193 2		N	-0-			44
05	5859 X	5533	-0-	-326 B	-0-	5533 2		N	-0-			44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

12	2263 X	504	-0-	-1759 B	-0-	504 2		N	-0-			58
01	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 2		N	-0-			58
02	2030 X	1583	-0-	-447 B	-0-	1583 2		N	-0-			58
03	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2		N	-0-			58
04	2190 N	900	-0-	-1290 B	-0-	900 2		N	-0-			58
*05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-			58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	94	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1074	-0-	-321 B	-0-	54	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	136	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	144	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	137	1	2389	2	N	-0-					-0-
*05	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

12	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2376	-0-	-290 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1426	-0-	-884 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1347	-0-	-1567 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

12	5363 X	4824	-0-	-539 B	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4640	-0-	-692 B	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4279	-0-	-593 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4473	-0-	-735 B	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4359	-0-	-501 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4230	-0-	-606 B	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

12	3751 X	3311	-0-	-440 B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3257	-0-	-370 B	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	2992	-0-	-401 B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3102	-0-	-525 B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3210	-0-	-30 B	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

12	4123 X	3611	-0-	-512 B	-0-	3611	2			N	-0-					64
01	4278 X	3730	-0-	-548 B	-0-	3730	2			N	-0-					64
02	4002 X	3452	-0-	-550 B	-0-	3452	2			N	-0-					64
03	4278 X	4145	-0-	-133 B	-0-	4145	2			N	-0-					64
04	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	2			N	-0-					64
*05	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4055	2			N	-0-					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

12	3596 X	3445	-0-	-151 B	-0-	3445	2			N	-0-					159
01	3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476	2			N	-0-					159
02	3277 X	3273	-0-	-4 B	-0-	3267	2	6	9	N	5					164
03	3472 X	3341	-0-	-131 B	-0-	3339	2	2	9	N	2					166
04	3360 X	3200	-0-	-160 B	-0-	3200	2			N	-0-					166
05	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2784	2			N	-0-					166

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

12	12338 X	5324	-0-	-7014 B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	12338 X	4313	-0-	-8025 B	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	11542 X	5471	-0-	-6071 B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	7905 X	4509	-0-	-3396 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4183	-0-	-977 B	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*05	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2175	-0-	-708 B	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2145	-0-	-614 B	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1963	-0-	-270 B	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
03	2368 X	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
04	2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
*05	3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	3135 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

12	3534 X	2794	-0-	-740 B	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
01	3534 X	2785	-0-	-749 B	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
02	3306 X	1921	-0-	-1385 B	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	1939	-0-	-1595 B	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1627	-0-	-1163 B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	1554	-0-	-1236 B	-0-	1554 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

12	6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478 2		N	-0-			-0-
01	6076 X	4173	-0-	-1903 B	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
02	5993 X	5993	-0-	-0- B	-0-	5993 2		N	-0-			-0-
03	7109 X	7109	-0-	-0- B	-0-	7109 2		N	-0-			-0-
04	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5567	-0-	-509 B	-0-	5567 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

12	4960 X	4094	-0-	-866 B	-0-	4094 2		N	-0-			36
01	4960 X	4121	-0-	-839 B	-0-	4121 2		N	-0-			36
02	4466 X	4325	-0-	-141 B	-0-	4325 2		N	-0-			36
03	4774 X	3661	-0-	-1113 B	-0-	3661 2		N	-0-			36
04	4620 X	3441	-0-	-1179 B	-0-	3441 2		N	-0-			36
05	4619 X	3977	-0-	-642 B	-0-	3977 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

12	4216 X	4435	-0-	219 B	-157207	4435 2		N	-0-	53 1		-0-
01	4216 X	9052	-0-	4836 B	-152371	9052 2		N	-0-			-0-
02	3944 X	8735	-0-	4791 B	-147580	8735 2		N	-0-			-0-
03	4216 X	5742	-0-	1526 B	-146054	5742 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	5859	-0-	1779 B	-144275	5859 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	6932	-0-	2716 B	-141559	6932 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

12	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5965 2		N	-0-			80
01	5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	5768 2		N	-0-			80
02	5220 X	2329	-0-	-2891 B	-0-	2329 2		N	-0-	80 1		-0-
03	6099 X	6099	-0-	-0- B	-0-	6099 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4858	-0-	-542 B	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
05	5580 X	1896	-0-	-3684 B	-0-	1896 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

12	3627 X	2978	-0-	-649 B	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2751	-0-	-814 B	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2766	-0-	-308 B	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2817	-0-	-407 B	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2749	-0-	-251 B	-0-	2749 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	2858 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091 X	4955	-0-	-3136 B	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	8091 X	4256	-0-	-3835 B	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	7395 X	5361	-0-	-2034 B	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	4024	-0-	-2703 B	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	3562	-0-	-2173 B	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

12	5828 X	4210	-0-	-1618 B	-38494	4210	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	9750	-0-	3922 B	-34572	9750	2			N	-0-					-0-
02	5452 X	4843	-0-	-609 B	-34572	4843	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4523	-0-	-1305 B	-34572	4523	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	7306	-0-	1666 B	-32906	7306	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	3991	-0-	-1837 B	-32906	3991	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

12	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					38
01	3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	3002	2	3	9	N	3					41
02	2784 X	2711	-0-	-73 B	-0-	2711	2			N	-0-					41
03	2976 X	2944	-0-	-32 B	-0-	2944	2			N	-0-					41
04	3243 X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					41
*05	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

12	5549 X	5245	-0-	-304 B	-36135	5245	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	3762	-0-	-1787 B	-36135	3762	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	3599	-0-	-1476 B	-36135	3599	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3654	-0-	-1585 B	-36135	3654	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	3190	-0-	-1880 B	-36135	3190	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	3692	-0-	-1547 B	-36135	3692	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

12	7936 X	7802	-0-	-134 B	-0-	7774	2	28	9	N	25					105
01	7936 X	7731	-0-	-205 B	-0-	7731	2			N	-0-	105	1			-0-
02	7221 X	7133	-0-	-88 B	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	6401	-0-	-1411 B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6842	-0-	-718 B	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7007	-0-	-805 B	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

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
12	7037 X	5296	-0-	-1741 B	-0-	228	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	6851 X	5832	-0-	-1019 B	-0-	251	1	5581	2	N	-0-					-0-
02	6409 X	4853	-0-	-1556 B	-0-	206	1	4581	2	N	60					60
						66	9									
03	6386 X	6058	-0-	-328 B	-0-	252	1	5593	2	N	194	184	1			70
						213	9									
04	6180 X	4875	-0-	-1305 B	-0-	210	1	4665	2	N	-0-					70
05	5828 X	5293	-0-	-535 B	-0-	228	1	5065	2	N	-0-					70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

12	6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	6214	2			N	-0-					27
01	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-					27
02	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	4486	2			N	-0-					27
03	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4795	2			N	-0-					27
04	3990 X	3988	-0-	-2 B	-0-	3988	2			N	-0-					27
*05	4334 X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	2			N	-0-					27

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

12	3193 X	2164	-0-	-1029 B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	1764	-0-	-1429 B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	1782	-0-	-1308 B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2024	-0-	-1169 B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

12	6572 X	6439	-0-	-133 B	-0-	286	1	6153	2	N	-0-					90
01	7262 X	7262	-0-	-0- B	-0-	364	1	6898	2	N	-0-					90
02	6768 X	6768	-0-	-0- B	-0-	281	1	6487	2	N	-0-					90
03	6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	341	1	6486	2	N	-0-					90
04	6360 X	663	-0-	-5697 B	-0-	36	1	627	2	N	-0-					90
*05	32668 X	32668	-0-	-0- B	-0-	32668	2			N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

12	6758 X	5269	-0-	-1489 B	-12986	5269	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	6985	-0-	351 B	-12635	6985	2			N	-0-					-0-
02	6061 X	6149	-0-	88 B	-12547	6149	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5984	-0-	-495 B	-12547	5984	2			N	-0-					-0-
04	6660 X	5877	-0-	-783 B	-12547	5877	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6127	-0-	-755 B	-12547	6127	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

12	6975 X	6752	-0-	-223 B	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6534	-0-	-441 B	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	6525 X	5921	-0-	-604 B	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	6296	-0-	-679 B	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6382	-0-	-368 B	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	6686	-0-	-72 B	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

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
12	5642 X	5668	-0-	26 B	-1622	5668	2		N	-0-			-0-
01	5642 X	4618	-0-	-1024 B	-1622	4618	2		N	-0-			-0-
02	5278 X	3581	-0-	-1697 B	-1622	3581	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5312	-0-	-330 B	-1622	5312	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	3935	-0-	-1525 B	-1622	3935	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4729	-0-	-913 B	-1622	4729	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

12	4278 X	3886	-0-	-392 B	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	3200	-0-	-1078 B	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	2415	-0-	-1587 B	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	2339	-0-	-1536 B	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2234	-0-	-1516 B	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	264	-0-	-3611 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

12	4675 X	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	2		N	-0-			22
01	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2		N	-0-			22
02	2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2		N	-0-			22
03	2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	2032	2		N	-0-			22
04	2160 X	1905	-0-	-255 B	-0-	1905	2		N	-0-			22
05	2232 X	910	-0-	-1322 B	-0-	910	2		N	-0-			22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

12	5270 X	5188	-0-	-82 B	-0-	5188	2		N	-0-			91
01	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5370	2		N	-0-			91
02	5229 X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	2		N	-0-	91	1	-0-
03	5575 X	5575	-0-	-0- B	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
04	5766 X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4739	-0-	-531 B	-0-	4739	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

12	8184 X	5164	-0-	-3020 B	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	6414	-0-	-1770 B	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
02	7656 X	5371	-0-	-2285 B	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
03	7409 X	6046	-0-	-1363 B	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
04	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	351	-0-	-6066 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

12	4340 X	4185	-0-	-155 B	-9131	4185	2		N	-0-			42
01	4340 X	3964	-0-	-376 B	-9131	3964	2		N	-0-	42	1	-0-
02	4060 X	3696	-0-	-364 B	-9131	3696	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3936	-0-	-311 B	-9131	3936	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3834	-0-	-216 B	-9131	3834	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3769	-0-	-416 B	-9131	3769	2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

12	7533 X	6856	-0-	-677 B	-29704	6856	2		N	-0-			-0-
01	7347 X	6883	-0-	-464 B	-29704	6883	2		N	-0-			-0-
02	6728 X	6143	-0-	-585 B	-29704	6143	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	6542	-0-	-619 B	-29704	6542	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	6834	-0-	54 B	-29650	6834	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	6876	-0-	-6 B	-29650	6876	2		N	-0-			-0-

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
12	15826 X	15826	-0-	-0- B	-0-	15826 2		N	-0-			-0-
01	12958 X	9842	-0-	-3116 B	-0-	9842 2		N	-0-			-0-
02	12122 X	4639	-0-	-7483 B	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
03	12958 X	2825	-0-	-10133 B	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
04	12540 X	1528	-0-	-11012 B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
05	12958 X	2058	-0-	-10900 B	-0-	2058 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

12	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3410	-0-	-651 B	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
02	3830 X	3830	-0-	-0- B	-0-	3830 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3503	-0-	-558 B	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3567	-0-	-363 B	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	2712	-0-	-1349 B	-0-	2712 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

12	11563 X	11033	-0-	-530 B	-0-	11033 2		N	-0-			4
01	11563 X	10782	-0-	-781 B	-0-	10779 2	3 9	N	3			7
02	10730 X	9627	-0-	-1103 B	-0-	9627 2		N	-0-	7 1		-0-
03	11470 X	10151	-0-	-1319 B	-0-	10151 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	10086	-0-	-624 B	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
05	11036 X	10255	-0-	-781 B	-0-	10255 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

12	7626 X	8970	-0-	1344 B	-88785	8970 2		N	-0-			40
01	7626 X	10449	-0-	2823 B	-85962	10449 2		N	-0-	40 1		-0-
02	7134 X	11422	-0-	4288 B	-81674	11422 2		N	-0-			-0-
03	7626 X	8782	-0-	1156 B	-80518	8782 2		N	-0-			-0-
04	7380 X	9426	-0-	2046 B	-78472	9426 2		N	-0-			-0-
05	7626 X	9187	-0-	1561 B	-76911	9187 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

12	6014 X	5163	-0-	-851 B	-0-	5163 2		N	-0-			79
01	6014 X	5376	-0-	-638 B	-0-	5376 2		N	-0-			79
02	5626 X	4908	-0-	-718 B	-0-	4908 2		N	-0-			79
03	6014 X	5029	-0-	-985 B	-0-	5029 2		N	-0-			79
04	5820 X	3455	-0-	-2365 B	-0-	3455 2		N	-0-			79
05	5363 X	5222	-0-	-141 B	-0-	5222 2		N	-0-			79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

12	7254 X	5792	-0-	-1462 B	-1338	5792 2		N	-0-			-0-
01	7254 X	6549	-0-	-705 B	-1338	6549 2		N	-0-			-0-
02	6786 X	6198	-0-	-588 B	-1338	6198 2		N	-0-			-0-
03	7254 X	5661	-0-	-1593 B	-1338	5661 2		N	-0-			-0-
04	6660 X	5463	-0-	-1197 B	-1338	5463 2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5410	-0-	-1224 B	-1338	5410 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

12	6448 X	5633	-0-	-815 B	-0-	5633 2		N	-0-			75
01	6851 X	5218	-0-	-1633 B	-0-	5218 2		N	-0-			75
02	6871 X	6871	-0-	-0- B	-0-	6871 2		N	-0-			75
03	7680 X	7680	-0-	-0- B	-0-	7680 2		N	-0-			75
04	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	7058 2		N	-0-			75
*05	7402 X	7402	-0-	-0- B	-0-	7402 2		N	-0-			75

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
12	6014 X	5425	-0-	-589 B	-0-	5425	2			N	-0-					55
01	5828 X	5680	-0-	-148 B	-0-	5680	2			N	-0-					55
02	5452 X	5356	-0-	-96 B	-0-	5356	2			N	-0-					55
03	5828 X	5717	-0-	-111 B	-0-	5717	2			N	-0-					55
04	5640 X	5496	-0-	-144 B	-0-	5496	2			N	-0-					55
05	5735 X	5677	-0-	-58 B	-0-	5677	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

12	3751 X	3729	-0-	-22 B	-0-	3729	2			N	-0-					48
01	3751 X	3546	-0-	-205 B	-0-	3546	2			N	-0-					48
02	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3793	2	28	9	N	25					73
03	3751 X	2425	-0-	-1326 B	-0-	2425	2			N	-0-					73
04	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	2			N	-0-					73
05	3751 X	2073	-0-	-1678 B	-0-	2073	2			N	-0-					73

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

12	10633 X	9302	-0-	-1331 B	-10232	9302	2			N	-0-					107
01	10385 X	7000	-0-	-3385 B	-10232	7000	2			N	-0-					107
02	9773 X	9182	-0-	-591 B	-10232	9182	2			N	-0-	107	1			-0-
03	10447 X	8149	-0-	-2298 B	-10232	8149	2			N	-0-					-0-
04	10110 X	8596	-0-	-1514 B	-10232	8596	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	6652	-0-	-3175 B	-10232	6652	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

12	3813 X	1412	-0-	-2401 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	1418	-0-	-2395 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1363 X	1356	-0-	-7 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	1038	-0-	-342 B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1457 X	606	-0-	-851 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

12	3193 X	2968	-0-	-225 B	-0-	2968	2			N	-0-					102
01	3193 X	2951	-0-	-242 B	-0-	2951	2			N	-0-	102	1			-0-
02	2987 X	2630	-0-	-357 B	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2766	-0-	-427 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*05	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

12	12803 X	11742	-0-	-1061 B	-85009	11742	2			N	-0-					-0-
01	12524 X	11561	-0-	-963 B	-85009	11561	2			N	-0-					-0-
02	11484 X	10807	-0-	-677 B	-85009	10807	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	11526	-0-	-471 B	-85009	11526	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10736	-0-	-634 B	-85009	10736	2			N	-0-					-0-
05	11749 X	10742	-0-	-1007 B	-85009	10742	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

12	4464 X	3801	-0-	-663 B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4163	-0-	-301 B	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3423	-0-	-434 B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3807	-0-	-161 B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3915	-0-	-105 B	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3784	-0-	-370 B	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

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
12	4061 X	2884	-0-	-1177 B	-43424	2884	2			N	-0-					116
01	4061 X	2444	-0-	-1617 B	-43424	2444	2			N	-0-					116
02	3799 X	3881	-0-	82 B	-43342	3881	2			N	-0-	116	1			-0-
03	4061 X	4726	-0-	665 B	-42677	4726	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	4108	-0-	178 B	-42499	4108	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	4640	-0-	579 B	-41920	4640	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977

12	9331 X	7910	-0-	-1421 B	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
01	9331 X	7488	-0-	-1843 B	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	8120 X	6832	-0-	-1288 B	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	6866	-0-	-1814 B	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	6279	-0-	-1971 B	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	6325	-0-	-1580 B	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

12	2232 X	2108	-0-	-124 B	-0-	2108	2			N	-0-					24
01	2232 X	1536	-0-	-696 B	-0-	1536	2			N	-0-					24
02	3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	3996	2			N	-0-					24
03	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	2			N	-0-					24
04	4681 X	4681	-0-	-0- B	-0-	4681	2			N	-0-					24
*05	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

12	7409 X	6144	-0-	-1265 B	-0-	6144	2			N	-0-					45
01	7409 X	6949	-0-	-460 B	-0-	6949	2			N	-0-					45
02	6931 X	6092	-0-	-839 B	-0-	6092	2			N	-0-					45
03	7409 X	7012	-0-	-397 B	-0-	7012	2			N	-0-					45
04	7140 X	6524	-0-	-616 B	-0-	6524	2			N	-0-					45
*05	7063 X	7063	-0-	-0- B	-0-	7041	2	22	9	N	20					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

12	9920 X	4923	-0-	-4997 B	-0-	4923	2			N	-0-					50
01	10112 X	10112	-0-	-0- B	-0-	10112	2			N	-0-					50
02	9280 X	3905	-0-	-5375 B	-0-	3905	2			N	-0-	50	1			-0-
03	16544 X	16544	-0-	-0- B	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
04	18385 X	18385	-0-	-0- B	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
*05	19119 X	19119	-0-	-0- B	-0-	19119	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

12	8897 X	8208	-0-	-689 B	-15292	8208	2			N	-0-					-0-
01	8897 X	8558	-0-	-339 B	-15292	8558	2			N	-0-					-0-
02	7830 X	7563	-0-	-267 B	-15292	7563	2			N	-0-					-0-
03	8215 X	7701	-0-	-514 B	-15292	7701	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	7874	-0-	-406 B	-15292	7874	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7069	-0-	-1487 B	-15292	7069	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

12	2759 N	2158	-0-	-601 B	-5364	2158	2			N	-0-	57	1			-0-
01	2666 N	2711	-0-	45 B	-5319	2711	2			N	-0-					-0-
02	2581 N	2482	-0-	-99 B	-5319	2482	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2639	-0-	469 B	-4850	2639	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2476	-0-	-134 B	-4850	2476	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2283	-0-	-383 B	-4850	2283	2			N	-0-					-0-

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
12	5394 X	5112	-0-	-282 B	-654254	5112	2			N	-0-					5
01	5394 X	4957	-0-	-437 B	-654254	4957	2			N	-0-					5
02	4901 X	4457	-0-	-444 B	-654254	4457	2			N	-0-					5
03	5239 X	4572	-0-	-667 B	-654254	4572	2			N	-0-					5
04	4950 X	1021	-0-	-3929 B	-654254	1021	2			N	-0-					5
05	5115 X	3935	-0-	-1180 B	-654254	3935	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

12	4929 X	4012	-0-	-917 B	-0-	533	1	3479	2	N	-0-					20
01	4402 X	3524	-0-	-878 B	-0-	486	1	3038	2	N	-0-					20
02	3973 X	3130	-0-	-843 B	-0-	476	1	2654	2	N	-0-					20
03	7099 X	7099	-0-	-0- B	-0-	834	1	6265	2	N	-0-					20
04	3870 X	2081	-0-	-1789 B	-0-	515	1	1566	2	N	-0-					20
05	3999 X	2704	-0-	-1295 B	-0-	2704	2			N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

12	10292 X	9497	-0-	-795 B	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
01	10292 X	7624	-0-	-2668 B	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
02	9678 X	9678	-0-	-0- B	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	6037	-0-	-3449 B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
04	12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
05	10354 X	8567	-0-	-1787 B	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

12	7037 X	6412	-0-	-625 B	-42000	6412	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	6728	-0-	-309 B	-42000	6728	2			N	-0-					-0-
02	6583 X	6776	-0-	193 B	-41807	6776	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	7029	-0-	54 B	-41753	7029	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6393	-0-	-357 B	-41753	6393	2			N	-0-					-0-
05	7037 X	6416	-0-	-621 B	-41753	6416	2			N	-0-					-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

12	1054 N	803	-0-	-251 B	-0-	22	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	34	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	52	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	44	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1049	-0-	-91 B	-0-	39	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	911	-0-	-360 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

12	4867 X	4442	-0-	-425 B	-0-	4442	2			N	-0-					41
01	4836 X	4353	-0-	-483 B	-0-	4353	2			N	-0-					41
02	4466 X	4037	-0-	-429 B	-0-	4037	2			N	-0-					41
03	4681 X	4256	-0-	-425 B	-0-	4256	2			N	-0-					41
04	4410 X	4130	-0-	-280 B	-0-	4130	2			N	-0-					41
05	4433 X	4213	-0-	-220 B	-0-	4213	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

12	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					60
01	5084 X	4925	-0-	-159 B	-0-	4925	2			N	-0-					60
02	4756 X	4572	-0-	-184 B	-0-	4572	2			N	-0-					60
03	5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4855	2			N	-0-					60
04	4920 X	4783	-0-	-137 B	-0-	4783	2			N	-0-					60
05	5084 X	4583	-0-	-501 B	-0-	4583	2			N	-0-					60

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
12	2945 X	2786	-0-	-159 B	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	4263 2		N	-0-			-0-
02	2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2445	-0-	-500 B	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2875	-0-	-70 B	-0-	2875 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

12	5673 X	3501	-0-	-2172 B	-0-	3501 2		N	-0-			-0-
01	4929 X	3218	-0-	-1711 B	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	2748	-0-	-1312 B	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	2648	-0-	-1258 B	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3097	-0-	-293 B	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2182	-0-	-1321 B	-0-	2182 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

12	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	6460 2		N	-0-	49 1		-0-
01	5855 X	5855	-0-	-0- B	-0-	5855 2		N	-0-			-0-
02	5133 X	5085	-0-	-48 B	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713 2		N	-0-			-0-
04	5310 X	4792	-0-	-518 B	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4312	-0-	-1175 B	-0-	4312 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

12	7130 X	7110	-0-	-20 B	-28851	7110 2		N	-0-	23 1		-0-
01	7130 X	7056	-0-	-74 B	-28851	7056 2		N	-0-			-0-
02	6670 X	6481	-0-	-189 B	-28851	6481 2		N	-0-			-0-
03	7130 X	6815	-0-	-315 B	-28851	6815 2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6412	-0-	-458 B	-28851	6412 2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6581	-0-	-518 B	-28851	6581 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

12	12834 X	7319	-0-	-5515 B	-27514	7319 2		N	-0-			-0-
01	12834 X	11794	-0-	-1040 B	-27514	11794 2		N	-0-			-0-
02	12006 X	11526	-0-	-480 B	-27514	11526 2		N	-0-			-0-
03	12059 X	11650	-0-	-409 B	-27514	11650 2		N	-0-			-0-
04	11400 X	8267	-0-	-3133 B	-27514	8267 2		N	-0-			-0-
05	12307 X	6526	-0-	-5781 B	-27514	6526 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

12	6510 X	6209	-0-	-301 B	-26010	6209 2		N	-0-			74
01	6479 X	5930	-0-	-549 B	-26010	5930 2		N	-0-	74 1		-0-
02	6003 X	5832	-0-	-171 B	-26010	5832 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	6116	-0-	-301 B	-26010	6116 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	4616	-0-	-1534 B	-26010	4616 2		N	-0-			-0-
05	6231 X	6559	-0-	328 B	-25682	6559 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

12	6200 X	5904	-0-	-296 B	-0-	5904 2		N	-0-			50
01	6107 X	5093	-0-	-1014 B	-0-	5093 2		N	-0-			50
02	5713 X	5227	-0-	-486 B	-0-	5227 2		N	-0-			50
03	6107 X	2188	-0-	-3919 B	-0-	2188 2		N	-0-			50
04	5700 X	2831	-0-	-2869 B	-0-	2831 2		N	-0-			50
05	5890 X	5378	-0-	-512 B	-0-	5378 2		N	-0-			50

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
12	18755	X	16699	-0-	-2056 B	-0-	16699	2			N	-0-	66	1			-0-
01	18755	X	17397	-0-	-1358 B	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	13942	-0-	-1341 B	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13552	-0-	-3157 B	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13443	-0-	-3387 B	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	10921	-0-	-6470 B	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

12	6696	X	6198	-0-	-498 B	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6574	-0-	-122 B	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0- B	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	6652	X	6652	-0-	-0- B	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*05	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

12	6603	X	5792	-0-	-811 B	-0-	258	1	5534	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5682	-0-	-921 B	-0-	285	1	5397	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5717	-0-	-373 B	-0-	238	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5849	-0-	-661 B	-0-	292	1	5557	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5456	-0-	-184 B	-0-	296	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5240	-0-	-867 B	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

12	12235	X	12235	-0-	-0- B	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	3775	-0-	-6300 B	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	3704	-0-	-5721 B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	5695	-0-	-4380 B	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	5420	-0-	-4330 B	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8517	-0-	-1558 B	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

12	7068	X	6496	-0-	-572 B	-0-	289	1	6207	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4893	-0-	-687 B	-0-	246	1	4647	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5397	-0-	-403 B	-0-	224	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5576	-0-	-934 B	-0-	279	1	5297	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	3936	-0-	-2364 B	-0-	214	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	2828	-0-	-3682 B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

12	9145	X	6882	-0-	-2263 B	-0-	6882	2			N	-0-					90
01	14198	X	14198	-0-	-0- B	-0-	14198	2			N	-0-					90
02	10169	X	10169	-0-	-0- B	-0-	10169	2			N	-0-					90
03	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	2			N	-0-					90
04	9240	X	6123	-0-	-3117 B	-0-	6123	2			N	-0-					90
05	9548	X	5477	-0-	-4071 B	-0-	5477	2			N	-0-					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

12	10664	X	2258	-0-	-8406 B	-0-	100	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	13962	X	13962	-0-	-0- B	-0-	701	1	13261	2	N	-0-					-0-
02	15554	X	15554	-0-	-0- B	-0-	647	1	14907	2	N	-0-					-0-
03	11956	X	11956	-0-	-0- B	-0-	597	1	11359	2	N	-0-					-0-
04	12587	X	12587	-0-	-0- B	-0-	683	1	11904	2	N	-0-					-0-
*05	13393	X	13393	-0-	-0- B	-0-	13393	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
12	7347 X	5630	-0-	-1717 B	-0-	5630 2		N	-0-			38
01	7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556 2		N	-0-			38
02	6090 X	5207	-0-	-883 B	-0-	5207 2		N	-0-			38
03	6510 X	6316	-0-	-194 B	-0-	6316 2		N	-0-			38
04	5460 X	4864	-0-	-596 B	-0-	4864 2		N	-0-			38
05	5642 X	4516	-0-	-1126 B	-0-	4516 2		N	-0-			38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

12	8525 X	8060	-0-	-465 B	-40064	8060 2		N	-0-			-0-
01	8525 X	8013	-0-	-512 B	-40064	8013 2		N	-0-			-0-
02	7975 X	7374	-0-	-601 B	-40064	7374 2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7839	-0-	-438 B	-40064	7839 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7443	-0-	-567 B	-40064	7443 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7680	-0-	-380 B	-40064	7680 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

12	11222 X	10726	-0-	-496 B	-0-	10726 2		N	-0-			-0-
01	11499 X	11499	-0-	-0- B	-0-	11499 2		N	-0-			-0-
02	10498 X	7696	-0-	-2802 B	-0-	7696 2		N	-0-			-0-
03	11608 X	11608	-0-	-0- B	-0-	11608 2		N	-0-			-0-
04	10860 X	10657	-0-	-203 B	-0-	10657 2		N	-0-			-0-
05	11222 X	342	-0-	-10880 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

12	4402 X	4494	-0-	92 B	-18730	4494 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	4373	-0-	-29 B	-18730	4373 2		N	-0-			-0-
02	4263 X	3820	-0-	-443 B	-18730	3820 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4044	-0-	-513 B	-18730	4044 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3904	-0-	-506 B	-18730	3904 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3986	-0-	-509 B	-18730	3986 2		N	-0-			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

12	7703 X	7703	-0-	-0- B	-0-	7703 2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5279	-0-	-828 B	-0-	5279 2		N	-0-			-0-
02	5713 X	5538	-0-	-175 B	-0-	5538 2		N	-0-			-0-
03	6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6754 2		N	-0-			-0-
04	9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-	9801 2		N	-0-			-0-
05	6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5193 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

12	4836 X	3861	-0-	-975 B	-0-	3830 2	31 9	N	28			80
01	6057 X	6057	-0-	-0- B	-0-	6057 2		N	-0-	80 1		-0-
02	5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
03	5309 X	5309	-0-	-0- B	-0-	5309 2		N	-0-			-0-
04	5300 X	5300	-0-	-0- B	-0-	5300 2		N	-0-			-0-
*05	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	5323 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

12	4991 X	4485	-0-	-506 B	-0-	4485 2		N	-0-			83
01	4991 X	4525	-0-	-466 B	-0-	4525 2		N	-0-			83
02	4669 X	3940	-0-	-729 B	-0-	3940 2		N	-0-			83
03	4495 X	4368	-0-	-127 B	-0-	4368 2		N	-0-			83
*04	4380 X	4126	-0-	-254 B	-0-	4069 2	57 9	N	52	135 1		-0-
05	4526 X	4193	-0-	-333 B	-0-	4193 2		N	-0-			-0-

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
12	20547	X	20547	-0-	-0- B	-0-	914	1	19633	2	N	-0-					120
01	17571	X	17571	-0-	-0- B	-0-	882	1	16689	2	N	-0-					120
02	406	X	18	-0-	-388 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					120
03	20553	X	18	-0-	-20535 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					120
04	19890	X	5	-0-	-19885 B	-0-	5	2			N	-0-					120
05	20553	X	12	-0-	-20541 B	-0-	12	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

12	3317	X	3238	-0-	-79 B	-15350	3238	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3094	-0-	-99 B	-15350	3094	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2303	-0-	-800 B	-15350	2303	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3210	-0-	-107 B	-15350	3210	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3046	-0-	-164 B	-15350	3046	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3360	-0-	136 B	-15214	3360	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

12	14012	X	11121	-0-	-2891 B	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	10646	-0-	-2219 B	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9375	-0-	-1761 B	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9921	-0-	-1456 B	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8779	-0-	-2231 B	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	8979	-0-	-2150 B	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

12	10137	X	9231	-0-	-906 B	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8702	-0-	-1435 B	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	10456	X	10456	-0-	-0- B	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0- B	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8578	-0-	-362 B	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8927	-0-	-1613 B	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

12	7440	X	6638	-0-	-802 B	-59675	6638	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4121	-0-	-2885 B	-59675	4121	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6234	-0-	-88 B	-59675	6234	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6524	-0-	-234 B	-59675	6524	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5710	-0-	-710 B	-59675	5710	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5229	-0-	-1436 B	-59675	5229	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

*06	3780	X	3240	-0-	-540 B	-0-	3240	2			N	-0-					62
*07	3906	X	3859	-0-	-47 B	-0-	3859	2			N	-0-					62
*08	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2			N	-0-					62
*09	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					62
*10	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	5251	2			N	-0-					62
*11	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-					62
*12	4374	X	4374	-0-	-0- B	-0-	4374	2			N	-0-					62
*01	3739	X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739	2			N	-0-					62
*02	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					62
*03	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	4237	2			N	-0-					62
*04	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	2			N	-0-	62	1			-0-
*05	4176	X	4176	-0-	-0- B	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	7997	-0-	2138 B	-78466	7997	2			N	-0-					117
01	5859 X	5396	-0-	-463 B	-78466	5396	2			N	-0-					117
02	5510 X	10129	-0-	4619 B	-73847	10129	2			N	-0-	117	1			-0-
03	5890 X	9676	-0-	3786 B	-70061	9676	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	8388	-0-	2688 B	-67373	8388	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	8021	-0-	2131 B	-65242	8021	2			N	-0-					-0-

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
12	8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	8907	2			N	-0-					58
01	7595 X	5524	-0-	-2071 B	-0-	5524	2			N	-0-					58
02	7663 X	7663	-0-	-0- B	-0-	7663	2			N	-0-					58
03	8277 X	7610	-0-	-667 B	-0-	7610	2			N	-0-					58
04	8010 X	5753	-0-	-2257 B	-0-	5753	2			N	-0-					58
*05	8623 X	8623	-0-	-0- B	-0-	8623	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 X	257	-0-	-1913 B	-428139	11	1	246	2	N	-0-					100
01	2170 X	4676	-0-	2506 B	-425633	235	1	4441	2	N	-0-					100
02	2030 X	2066	-0-	36 B	-425597	86	1	1980	2	N	-0-					100
03	2170 X	4222	-0-	2052 B	-423545	211	1	4011	2	N	-0-					100
04	2100 X	2980	-0-	880 B	-422665	162	1	2818	2	N	-0-					100
05	2170 X	1619	-0-	-551 B	-422665	1619	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	1182	-0-	-2352 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3279	-0-	-255 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2246	-0-	-1288 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*05	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2725	-0-	-623 B	-7652	2725	2			N	-0-	71	1			-0-
01	2914 X	2447	-0-	-467 B	-7652	2447	2			N	-0-					-0-
02	2726 X	2408	-0-	-318 B	-7652	2408	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2613	-0-	-146 B	-7652	2613	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2242	-0-	-398 B	-7652	2242	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2230	-0-	-498 B	-7652	2230	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	5802	-0-	-522 B	-12293	5802	2			N	-0-					116
01	6262 X	5514	-0-	-748 B	-12293	5514	2			N	-0-	116	1			-0-
02	5858 X	5324	-0-	-534 B	-12293	5324	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5534	-0-	-604 B	-12293	5534	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	4508	-0-	-1282 B	-12293	4508	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5552	-0-	-245 B	-12293	5552	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377 X	9073	-0-	-2304 B	-0-	9073	2			N	-0-					69
01	10819 X	9264	-0-	-1555 B	-0-	9264	2			N	-0-					69
02	9483 X	8431	-0-	-1052 B	-0-	8431	2			N	-0-	69	1			-0-
03	9362 X	7899	-0-	-1463 B	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8970 X	7500	-0-	-1470 B	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	7036	-0-	-2233 B	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 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
12	30597 X	20365	-0-	-10232 B	-0-	20365 2		N	-0-			-0-
01	25358 X	19336	-0-	-6022 B	-0-	19336 2		N	-0-			-0-
02	23171 X	14506	-0-	-8665 B	-0-	14506 2		N	-0-			-0-
03	23064 X	15674	-0-	-7390 B	-0-	15674 2		N	-0-			-0-
04	21150 X	13616	-0-	-7534 B	-0-	13616 2		N	-0-			-0-
05	20367 X	12484	-0-	-7883 B	-0-	12484 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

12	9455 X	9467	-0-	12 B	-172397	9467 2		N	-0-	51 1		-0-
01	9455 X	9183	-0-	-272 B	-172397	9183 2		N	-0-			-0-
02	8845 X	8090	-0-	-755 B	-172397	8090 2		N	-0-			-0-
03	9455 X	8066	-0-	-1389 B	-172397	8066 2		N	-0-			-0-
04	9150 X	4396	-0-	-4754 B	-172397	4396 2		N	-0-			-0-
05	9455 X	8170	-0-	-1285 B	-172397	8170 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

12	6758 X	6079	-0-	-679 B	-4474	6079 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6037	-0-	-721 B	-4474	6037 2		N	-0-			-0-
02	6235 X	6021	-0-	-214 B	-4474	6021 2		N	-0-			-0-
03	6665 X	5706	-0-	-959 B	-4474	5706 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	7107	-0-	897 B	-3577	7107 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5941	-0-	-507 B	-3577	5941 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

12	3503 X	2903	-0-	-600 B	-0-	2903 2		N	-0-			123
01	3503 X	3098	-0-	-405 B	-0-	3098 2		N	-0-			123
02	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 2		N	-0-	123 1		-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
*05	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	4598 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

12	14074 X	13000	-0-	-1074 B	-49947	13000 2		N	-0-			-0-
01	13950 X	12710	-0-	-1240 B	-49947	12710 2		N	-0-			-0-
02	12818 X	11732	-0-	-1086 B	-49947	11732 2		N	-0-			-0-
03	13392 X	12199	-0-	-1193 B	-49947	12199 2		N	-0-			-0-
04	12750 X	11309	-0-	-1441 B	-49947	11309 2		N	-0-			-0-
05	12989 X	11240	-0-	-1749 B	-49947	11240 2		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

12	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
01	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 2		N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
*05	3019 X	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

12	6975 X	6964	-0-	-11 B	-0-	6897 2	67 9	N	61	126 1		-0-
01	6975 X	6246	-0-	-729 B	-0-	6246 2		N	-0-			-0-
02	6525 X	5698	-0-	-827 B	-0-	5698 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5791	-0-	-1184 B	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	5889	-0-	-861 B	-0-	5889 2		N	-0-			-0-
05	6975 X	5600	-0-	-1375 B	-0-	5600 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11473	-0-	-276 B	-0-	510	1	10963	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	5489	-0-	-6260 B	-0-	275	1	5214	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	5813	-0-	-3264 B	-0-	242	1	5571	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	6362	-0-	-5108 B	-0-	318	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	8401	-0-	-2699 B	-0-	456	1	7945	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	5058	-0-	-6412 B	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

12	44330	X	40294	-0-	-4036 B	-0-	40294	2			N	-0-					-0-
01	43989	X	39284	-0-	-4705 B	-0-	39284	2			N	-0-					-0-
02	39556	X	33844	-0-	-5712 B	-0-	33844	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	25087	-0-	-17197 B	-0-	25087	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	24180	-0-	-16740 B	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	39845	-0-	-455 B	-0-	39845	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

12	5673	X	5854	-0-	181 B	-191148	5854	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	6227	-0-	895 B	-190253	6227	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	5381	-0-	393 B	-189860	5381	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5811	-0-	-48 B	-189860	5811	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5298	-0-	-462 B	-189860	5298	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5727	-0-	-225 B	-189860	5727	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

12	18146	X	18146	-0-	-0- B	-0-	807	1	17339	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4523	-0-	-3 B	-0-	227	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	38098	X	38098	-0-	-0- B	-0-	1584	1	36514	2	N	-0-					-0-
03	29907	X	29907	-0-	-0- B	-0-	1494	1	28413	2	N	-0-					-0-
04	20433	X	20433	-0-	-0- B	-0-	1109	1	19324	2	N	-0-					-0-
*05	19082	X	19082	-0-	-0- B	-0-	19082	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

12	19592	X	16539	-0-	-3053 B	-507931	16539	2			N	-0-					7
01	19685	X	7015	-0-	-12670 B	-507931	7015	2			N	-0-					7
02	18415	X	18029	-0-	-386 B	-507931	18029	2			N	-0-					7
03	19685	X	13280	-0-	-6405 B	-507931	13280	2			N	-0-					7
04	16020	X	12386	-0-	-3634 B	-507931	12386	2			N	-0-					7
05	19282	X	10858	-0-	-8424 B	-507931	10858	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

12	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					135
01	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					135
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1559	2	10	9	N	9	144	1			-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*05	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

12	6944	X	6296	-0-	-648 B	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6116	-0-	-239 B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5634	-0-	-456 B	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4585	-0-	-1925 B	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4646	-0-	-1654 B	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4627	-0-	-1666 B	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

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
12	16771	X	12098	-0-	-4673 B	-0-	265	1	11833	2	N	-0-					187
01	16275	X	12227	-0-	-4048 B	-0-	260	1	11967	2	N	-0-					187
02	13949	X	11353	-0-	-2596 B	-0-	251	1	11102	2	N	-0-					187
03	14260	X	11483	-0-	-2777 B	-0-	258	1	11177	2	N	44	177	1			54
							48	9									
04	11850	X	9942	-0-	-1908 B	-0-	242	1	9700	2	N	-0-					54
05	12214	X	10534	-0-	-1680 B	-0-	245	1	10289	2	N	-0-					54

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

12	1302	N	1244	-0-	-58 B	-0-	1244	2			N	-0-					2
01	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					2
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					2
03	1240	N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087	2			N	-0-					2
04	1170	N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	2			N	-0-					2
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					2

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

12	15328	X	15328	-0-	-0- B	-0-	682	1	14646	2	N	-0-					-0-
01	14747	X	14747	-0-	-0- B	-0-	740	1	14007	2	N	-0-					-0-
02	13224	X	5951	-0-	-7273 B	-0-	247	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	6839	-0-	-7297 B	-0-	342	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	15514	X	15514	-0-	-0- B	-0-	842	1	14672	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	10916	-0-	-3220 B	-0-	10916	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

12	8758	X	8758	-0-	-0- B	-0-	389	1	8369	2	N	-0-					-0-
01	10351	X	10351	-0-	-0- B	-0-	519	1	9832	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	7202	-0-	-193 B	-0-	299	1	6903	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	5893	-0-	-2539 B	-0-	294	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	1549	-0-	-6611 B	-0-	84	1	1465	2	N	-0-					-0-
*05	13952	X	13952	-0-	-0- B	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

12	22816	X	20242	-0-	-2574 B	-0-	900	1	19342	2	N	-0-					-0-
01	18445	X	9040	-0-	-9405 B	-0-	454	1	8586	2	N	-0-					-0-
02	21889	X	21889	-0-	-0- B	-0-	910	1	20979	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	13144	-0-	-7812 B	-0-	657	1	12487	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	10098	-0-	-10182 B	-0-	548	1	9550	2	N	-0-					-0-
05	23405	X	12933	-0-	-10472 B	-0-	12933	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

12	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2453	-0-	-337 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1985	-0-	-625 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2511	-0-	-189 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2451	-0-	-339 B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

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
12	15934 X	12331	-0-	-3603 B	-0-	548	1	11783	2	N	-0-					-0-
01	17360 X	13849	-0-	-3511 B	-0-	695	1	13154	2	N	-0-					-0-
02	16865 X	16865	-0-	-0- B	-0-	701	1	16164	2	N	-0-					-0-
03	17360 X	11473	-0-	-5887 B	-0-	573	1	10900	2	N	-0-					-0-
04	13410 X	13020	-0-	-390 B	-0-	707	1	12313	2	N	-0-					-0-
05	18042 X	12954	-0-	-5088 B	-0-	12954	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

12	4526 X	3730	-0-	-796 B	-0-	3723	2	7	9	N	6					108
01	4340 X	3569	-0-	-771 B	-0-	3569	2			N	-0-					108
02	4031 X	3423	-0-	-608 B	-0-	3423	2			N	-0-	108	1			-0-
03	4309 X	3389	-0-	-920 B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3639	-0-	-171 B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3599	-0-	-121 B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

12	8532 X	8532	-0-	-0- B	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
01	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
03	7788 X	7788	-0-	-0- B	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7841 X	7841	-0-	-0- B	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
*05	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

12	2604 X	2122	-0-	-482 B	-0-	120	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	1808	-0-	-796 B	-0-	97	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2291 N	1673	-0-	-618 B	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	138	1	2749	2	N	-0-					-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

12	1674 N	1159	-0-	-515 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	623	-0-	-896 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1363 N	876	-0-	-487 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
*05	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

12	21049 X	17414	-0-	-3635 B	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
01	21049 X	13749	-0-	-7300 B	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	20106 X	20106	-0-	-0- B	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
03	20181 X	7109	-0-	-13072 B	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
04	17953 X	17953	-0-	-0- B	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
05	21266 X	20943	-0-	-323 B	-0-	20943	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

12	6758 X	5939	-0-	-819 B	-0-	5939	2			N	-0-					37
01	6169 X	5532	-0-	-637 B	-0-	5532	2			N	-0-	37	1			-0-
02	5539 X	4761	-0-	-778 B	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5529	-0-	-423 B	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5194	-0-	-566 B	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	4675	-0-	-1277 B	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

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
12	5611 X	4757	-0-	-854 B	-0-	4757 2		N	-0-			108
01	5270 X	4339	-0-	-931 B	-0-	4339 2		N	-0-			108
02	4930 X	3635	-0-	-1295 B	-0-	3635 2		N	-0-	108 1		-0-
03	5022 X	4123	-0-	-899 B	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
04	4860 X	3780	-0-	-1080 B	-0-	3780 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	3471	-0-	-1272 B	-0-	3471 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

12	7719 X	6913	-0-	-806 B	-0-	307 1	6606 2	N	-0-			-0-
01	7595 X	5965	-0-	-1630 B	-0-	299 1	5666 2	N	-0-			-0-
02	6728 X	6298	-0-	-430 B	-0-	262 1	6036 2	N	-0-			-0-
03	7192 X	6528	-0-	-664 B	-0-	326 1	6202 2	N	-0-			-0-
04	6870 X	6238	-0-	-632 B	-0-	339 1	5899 2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6123	-0-	-790 B	-0-	6123 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

12	4154 X	3547	-0-	-607 B	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3322	-0-	-832 B	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
02	3480 X	3132	-0-	-348 B	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3521	-0-	-199 B	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
04	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477 2		N	-0-			-0-
*05	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864 2		N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

12	8804 X	5814	-0-	-2990 B	-0-	259 1	5555 2	N	-0-			17
01	8804 X	3681	-0-	-5123 B	-0-	185 1	3496 2	N	-0-			17
02	9789 X	9789	-0-	-0- B	-0-	407 1	9382 2	N	-0-			17
03	8463 X	6177	-0-	-2286 B	-0-	309 1	5868 2	N	-0-			17
04	11807 X	11807	-0-	-0- B	-0-	641 1	11166 2	N	-0-			17
05	8804 X	8641	-0-	-163 B	-0-	8641 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

12	6107 X	5943	-0-	-164 B	-0-	5943 2		N	-0-			55
01	6107 X	4987	-0-	-1120 B	-0-	4987 2		N	-0-			55
02	5713 X	5356	-0-	-357 B	-0-	5356 2		N	-0-			55
03	6014 X	5328	-0-	-686 B	-0-	5328 2		N	-0-			55
04	5820 X	5246	-0-	-574 B	-0-	5246 2		N	-0-			55
05	5952 X	4606	-0-	-1346 B	-0-	4606 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

12	4495 X	5308	-0-	813 B	-105498	5308 2		N	-0-			30
01	4495 X	5483	-0-	988 B	-104510	5483 2		N	-0-	30 1		-0-
02	4205 X	4992	-0-	787 B	-103723	4992 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	3858	-0-	-637 B	-103723	3858 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4945	-0-	595 B	-103128	4945 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4818	-0-	323 B	-102805	4818 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

12	7688 X	-0-	-0-	-7688 B	-0-			N	-0-			-0-
01	7688 X	4056	-0-	-3632 B	-0-	4056 2		N	-0-			-0-
02	9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-	9276 2		N	-0-			-0-
03	7688 X	5555	-0-	-2133 B	-0-	5555 2		N	-0-			-0-
04	6240 X	3584	-0-	-2656 B	-0-	3584 2		N	-0-			-0-
05	7688 X	6715	-0-	-973 B	-0-	6715 2		N	-0-			-0-

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
12	57083 X	57083	-0-	-0- B	-0-	57083 2		N	-0-			28
01	53014 X	53014	-0-	-0- B	-0-	53014 2		N	-0-			28
02	46167 X	46167	-0-	-0- B	-0-	46167 2		N	-0-			28
03	46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-	46735 2		N	-0-			28
04	42951 X	42951	-0-	-0- B	-0-	42951 2		N	-0-			28
*05	42421 X	42421	-0-	-0- B	-0-	42384 2	37 9	N	34			62

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

12	14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	656 1	14091 2	N	-0-			-0-
01	13237 X	11749	-0-	-1488 B	-0-	590 1	11159 2	N	-0-			-0-
02	12383 X	9519	-0-	-2864 B	-0-	396 1	9123 2	N	-0-			-0-
03	14320 X	14320	-0-	-0- B	-0-	715 1	13605 2	N	-0-			-0-
04	16059 X	16059	-0-	-0- B	-0-	872 1	15187 2	N	-0-			-0-
*05	13300 X	13300	-0-	-0- B	-0-	13300 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

12	17342 X	17342	-0-	-0- B	-0-	17342 2		N	-0-			-0-
01	17182 X	17182	-0-	-0- B	-0-	17182 2		N	-0-			-0-
02	15770 X	15770	-0-	-0- B	-0-	15770 2		N	-0-			-0-
03	16554 X	16554	-0-	-0- B	-0-	16554 2		N	-0-			-0-
04	15005 X	15005	-0-	-0- B	-0-	15005 2		N	-0-			-0-
*05	16174 X	16174	-0-	-0- B	-0-	16174 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

12	14632 X	13482	-0-	-1150 B	-0-	13482 2		N	-0-			-0-
01	14632 X	10690	-0-	-3942 B	-0-	10690 2		N	-0-			-0-
02	24306 X	24306	-0-	-0- B	-0-	24306 2		N	-0-			-0-
03	13485 X	12883	-0-	-602 B	-0-	12883 2		N	-0-			-0-
04	13050 X	10688	-0-	-2362 B	-0-	10688 2		N	-0-			-0-
05	14632 X	12111	-0-	-2521 B	-0-	12111 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

12	10571 X	8601	-0-	-1970 B	-0-	8601 2		N	-0-			-0-
01	9920 X	7729	-0-	-2191 B	-0-	7729 2		N	-0-			-0-
02	8758 X	7012	-0-	-1746 B	-0-	7012 2		N	-0-			-0-
03	9362 X	7974	-0-	-1388 B	-0-	7974 2		N	-0-			-0-
04	8850 X	8528	-0-	-322 B	-0-	8528 2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7499	-0-	-1088 B	-0-	7499 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

12	168547 X	140509	-0-	-28038 B	-0-	140509 2		N	-0-			19
01	166284 X	137306	-0-	-28978 B	-0-	137306 2		N	-0-			19
02	142970 X	123876	-0-	-19094 B	-0-	123876 2		N	-0-			19
03	152830 X	128024	-0-	-24806 B	-0-	128024 2		N	-0-			19
04	140880 X	118224	-0-	-22656 B	-0-	118224 2		N	-0-			19
05	140523 X	116513	-0-	-24010 B	-0-	116513 2		N	-0-			19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

12	28640 X	28640	-0-	-0- B	-0-	1273 1	27367 2	N	-0-			-0-
01	26023 X	26023	-0-	-0- B	-0-	1306 1	24717 2	N	-0-			-0-
02	25164 X	25164	-0-	-0- B	-0-	1046 1	24118 2	N	-0-			-0-
03	25260 X	25260	-0-	-0- B	-0-	1262 1	23998 2	N	-0-			-0-
04	25074 X	25074	-0-	-0- B	-0-	1361 1	23713 2	N	-0-			-0-
*05	23004 X	23004	-0-	-0- B	-0-	23004 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
12	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4746	-0-	-803 B	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
02	5510 X	3969	-0-	-1541 B	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	2672	-0-	-3218 B	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	3354	-0-	-2346 B	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
05	5363 X	4415	-0-	-948 B	-0-	4415 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

12	29595 X	29595	-0-	-0- B	-0-	29595 2		N	-0-			-0-
01	29374 X	29374	-0-	-0- B	-0-	29374 2		N	-0-			-0-
02	14123 X	8310	-0-	-5813 B	-0-	8310 2		N	-0-			-0-
03	15097 X	-0-	-0-	-15097 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14610 X	-0-	-0-	-14610 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	20559 X	20559	-0-	-0- B	-0-	20559 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

12	7998 X	7324	-0-	-674 B	-0-	7324 2		N	-0-			-0-
01	7626 X	6208	-0-	-1418 B	-0-	6208 2		N	-0-			-0-
02	7308 X	4834	-0-	-2474 B	-0-	4834 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	6861	-0-	-920 B	-0-	6861 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	6251	-0-	-1279 B	-0-	6251 2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6310	-0-	-1006 B	-0-	6310 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

12	39015 X	39015	-0-	-0- B	-0-	39015 2		N	-0-			-0-
01	38161 X	38084	-0-	-77 B	-0-	38084 2		N	-0-			-0-
02	35699 X	29275	-0-	-6424 B	-0-	29275 2		N	-0-			-0-
03	38161 X	30545	-0-	-7616 B	-0-	30545 2		N	-0-			-0-
04	36930 X	20407	-0-	-16523 B	-0-	20407 2		N	-0-			-0-
05	38161 X	32179	-0-	-5982 B	-0-	32179 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445

12	18507 X	12312	-0-	-6195 B	-0-	12312 2		N	-0-			-0-
01	17856 X	10186	-0-	-7670 B	-0-	10186 2		N	-0-			-0-
02	17255 X	10570	-0-	-6685 B	-0-	10570 2		N	-0-			-0-
03	18445 X	11093	-0-	-7352 B	-0-	11093 2		N	-0-			-0-
04	17850 X	10249	-0-	-7601 B	-0-	10249 2		N	-0-			-0-
05	12307 X	10772	-0-	-1535 B	-0-	10772 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

12	5332 X	2384	-0-	-2948 B	-0-	93 1	2291 2	N	-0-			-0-
01	5332 X	2343	-0-	-2989 B	-0-	86 1	2257 2	N	-0-			-0-
02	4988 X	3351	-0-	-1637 B	-0-	108 1	3243 2	N	-0-			-0-
03	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	214 1	6841 2	N	-0-			-0-
04	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	261 1	7535 2	N	-0-			-0-
*05	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

12	43838 X	43838	-0-	-0- B	-0-	1949 1	41889 2	N	-0-			-0-
01	33819 X	33819	-0-	-0- B	-0-	1697 1	32122 2	N	-0-			-0-
02	31568 X	31568	-0-	-0- B	-0-	1313 1	30255 2	N	-0-			-0-
03	20026 X	5368	-0-	-14658 B	-0-	268 1	5100 2	N	-0-			-0-
04	32956 X	32956	-0-	-0- B	-0-	1789 1	31167 2	N	-0-			-0-
*05	30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-	30768 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
12	12648 X	9987	-0-	-2661 B	-196219	9987	2			N	-0-					-0-
01	12214 X	7888	-0-	-4326 B	-196219	7888	2			N	-0-					-0-
02	10875 X	9594	-0-	-1281 B	-196219	9594	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	9320	-0-	-1623 B	-196219	9320	2			N	-0-					-0-
04	10560 X	8203	-0-	-2357 B	-196219	8203	2			N	-0-					-0-
05	10261 X	7854	-0-	-2407 B	-196219	7854	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

12	17112 X	14007	-0-	-3105 B	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
01	16368 X	13795	-0-	-2573 B	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	14065 X	12190	-0-	-1875 B	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
03	14539 X	12512	-0-	-2027 B	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	14070 X	9906	-0-	-4164 B	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
05	14012 X	11245	-0-	-2767 B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

12	40217 X	40217	-0-	-0- B	-0-	1788	1	38429	2	N	-0-					-0-
01	39638 X	39638	-0-	-0- B	-0-	1989	1	37649	2	N	-0-					-0-
02	35425 X	35425	-0-	-0- B	-0-	1473	1	33952	2	N	-0-					-0-
03	36133 X	36133	-0-	-0- B	-0-	1805	1	34328	2	N	-0-					-0-
04	33205 X	33205	-0-	-0- B	-0-	1802	1	31403	2	N	-0-					-0-
05	30504 X	29200	-0-	-1304 B	-0-	29200	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

12	53785 X	43358	-0-	-10427 B	-0-	43358	2			N	-0-					-0-
01	51429 X	41466	-0-	-9963 B	-0-	41466	2			N	-0-					-0-
02	43906 X	36463	-0-	-7443 B	-0-	36463	2			N	-0-					-0-
03	46934 X	39702	-0-	-7232 B	-0-	39702	2			N	-0-					-0-
04	45420 X	21512	-0-	-23908 B	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
05	43369 X	41697	-0-	-1672 B	-0-	41697	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

12	88321 X	88321	-0-	-0- B	-0-	88321	2			N	-0-					8
01	84143 X	84143	-0-	-0- B	-0-	84143	2			N	-0-					8
02	76096 X	74992	-0-	-1104 B	-0-	74992	2			N	-0-					8
03	81344 X	76696	-0-	-4648 B	-0-	76696	2			N	-0-					8
04	78720 X	71313	-0-	-7407 B	-0-	71313	2			N	-0-					8
05	81344 X	70865	-0-	-10479 B	-0-	70865	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

12	7271 X	7271	-0-	-0- B	-0-	7271	2			N	-0-					43
01	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	-0-					43
02	6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2			N	-0-					43
03	7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072	2			N	-0-					43
04	6420 X	5699	-0-	-721 B	-0-	5699	2			N	-0-					43
*05	6715 X	6715	-0-	-0- B	-0-	6715	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

12	10881 X	9571	-0-	-1310 B	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	10881 X	9948	-0-	-933 B	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
03	14446 X	14446	-0-	-0- B	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	12128 X	12128	-0-	-0- B	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
*05	12211 X	12211	-0-	-0- B	-0-	12211	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
12	26164	X	21689	-0-	-4475 B	-0-	964	1	20725	2	N	-0-					-0-
01	26164	X	19881	-0-	-6283 B	-0-	998	1	18883	2	N	-0-					-0-
02	24389	X	19445	-0-	-4944 B	-0-	809	1	18636	2	N	-0-					-0-
03	26071	X	20668	-0-	-5403 B	-0-	1033	1	19635	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	19815	-0-	-4785 B	-0-	1075	1	18740	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	20017	-0-	-1683 B	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

12	46252	X	40328	-0-	-5924 B	-0-	1793	1	38535	2	N	-0-					-0-
01	46252	X	26986	-0-	-19266 B	-0-	1354	1	25632	2	N	-0-					-0-
02	38570	X	20175	-0-	-18395 B	-0-	839	1	19336	2	N	-0-					-0-
03	41230	X	31501	-0-	-9729 B	-0-	1574	1	29927	2	N	-0-					-0-
04	39030	X	23378	-0-	-15652 B	-0-	1269	1	22109	2	N	-0-					-0-
05	40331	X	18222	-0-	-22109 B	-0-	18222	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

12	5704	X	5424	-0-	-280 B	-0-	5424	2			N	-0-					22
01	6138	X	5429	-0-	-709 B	-0-	5429	2			N	-0-					22
02	5742	X	4449	-0-	-1293 B	-0-	4449	2			N	-0-					22
03	6138	X	5127	-0-	-1011 B	-0-	5127	2			N	-0-					22
04	5370	X	5101	-0-	-269 B	-0-	5079	2	22	9	N	20					42
05	5425	X	4720	-0-	-705 B	-0-	4714	2	6	9	N	5					47

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

12	5022	X	4555	-0-	-467 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4332	-0-	-628 B	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4499	-0-	-430 B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4369	-0-	-401 B	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*05	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

12	9052	X	8770	-0-	-282 B	-0-	8770	2			N	-0-					76
01	9765	X	8040	-0-	-1725 B	-0-	8040	2			N	-0-					76
02	9135	X	6606	-0-	-2529 B	-0-	6606	2			N	-0-					76
03	9765	X	7762	-0-	-2003 B	-0-	7762	2			N	-0-					76
04	8490	X	6389	-0-	-2101 B	-0-	6389	2			N	-0-					76
05	8773	X	6828	-0-	-1945 B	-0-	6828	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

12	43617	X	34103	-0-	-9514 B	-0-	34012	2	91	9	N	83					104
01	42842	X	35004	-0-	-7838 B	-0-	34989	2	15	9	N	14	101	1			17
02	38512	X	31545	-0-	-6967 B	-0-	31510	2	35	9	N	32					49
03	37913	X	32194	-0-	-5719 B	-0-	32194	2			N	-0-					49
04	34110	X	29619	-0-	-4491 B	-0-	29516	2	103	9	N	94	123	1			20
*05	52349	X	52349	-0-	-0- B	-0-	52349	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

12	24428	X	19208	-0-	-5220 B	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
01	24180	X	18571	-0-	-5609 B	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
02	21431	X	14862	-0-	-6569 B	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	25959	X	25959	-0-	-0- B	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
04	23241	X	23241	-0-	-0- B	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
*05	24113	X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113	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
12	10035 X	10035	-0-	-0- B	-0-	446	1	9589	2	N	-0-					-0-
01	7813 X	7813	-0-	-0- B	-0-	392	1	7421	2	N	-0-					-0-
02	6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	272	1	6270	2	N	-0-					-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	68	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

12	65255 X	51788	-0-	-13467 B	-0-	51719	2	69	9	N	63					77
01	64294 X	51587	-0-	-12707 B	-0-	51587	2			N	-0-					77
02	55767 X	44495	-0-	-11272 B	-0-	44371	2	124	9	N	113	165	1			25
03	58156 X	48560	-0-	-9596 B	-0-	48560	2			N	-0-					25
04	52980 X	43186	-0-	-9794 B	-0-	43151	2	35	9	N	32					57
*05	62789 X	62789	-0-	-0- B	-0-	62775	2	14	9	N	13	50	1			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

12	225990 X	46668	-0-	-179322 B	-0-	46668	2			N	-0-					-0-
01	158503 X	31154	-0-	-127349 B	-0-	1563	1	29591	2	N	-0-					-0-
02	58580 X	54657	-0-	-3923 B	-0-	2273	1	52384	2	N	-0-					-0-
03	62620 X	45827	-0-	-16793 B	-0-	2290	1	43537	2	N	-0-					-0-
04	60600 X	5947	-0-	-54653 B	-0-	323	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	58435 X	8769	-0-	-49666 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

12	77624 X	68155	-0-	-9469 B	-0-	68155	2			N	-0-					-0-
01	72695 X	57895	-0-	-14800 B	-0-	2905	1	54990	2	N	-0-					-0-
02	45483 X	45483	-0-	-0- B	-0-	1891	1	43592	2	N	-0-					-0-
03	47864 X	40760	-0-	-7104 B	-0-	2036	1	38724	2	N	-0-					-0-
04	46320 X	33087	-0-	-13233 B	-0-	1796	1	31291	2	N	-0-					-0-
05	47864 X	28698	-0-	-19166 B	-0-	28698	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

12	135501 X	127884	-0-	-7617 B	-0-	127884	2			N	-0-					-0-
01	139469 X	120292	-0-	-19177 B	-0-	120292	2			N	-0-					-0-
02	140911 X	89143	-0-	-51768 B	-0-	89143	2			N	-0-					-0-
03	150629 X	68924	-0-	-81705 B	-0-	68924	2			N	-0-					-0-
04	145770 X	40529	-0-	-105241 B	-0-	40529	2			N	-0-					-0-
05	127875 X	39664	-0-	-88211 B	-0-	39664	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

12	69750 X	27094	-0-	-42656 B	-0-	27094	2			N	-0-					-0-
01	50003 X	25363	-0-	-24640 B	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
02	37381 X	22510	-0-	-14871 B	-0-	22510	2			N	-0-					-0-
03	35154 X	25674	-0-	-9480 B	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
04	31230 X	21242	-0-	-9988 B	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
05	27094 X	21437	-0-	-5657 B	-0-	21437	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

12	286874 X	91974	-0-	-194900 B	-0-	91974	2			N	-0-					-0-
01	175119 X	82103	-0-	-93016 B	-0-	82103	2			N	-0-					-0-
02	111331 X	67791	-0-	-43540 B	-0-	67791	2			N	-0-					-0-
03	108903 X	65159	-0-	-43744 B	-0-	65159	2			N	-0-					-0-
04	105390 X	57964	-0-	-47426 B	-0-	57964	2			N	-0-					-0-
05	91977 X	56614	-0-	-35363 B	-0-	56614	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 X	736	-0-	-163	-0-	735	3	1	9	Y	1					1
01	837 X	685	-0-	-152	-0-	685	3			Y	-0-					1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					1
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			Y	-0-					1
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3			Y	-0-					1
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			Y	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	5530	-0-	-1414	-0-	5529	3	1	9	N	1					1
01	6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179	3			N	-0-					1
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					1
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					1
04	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					1
*05	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					42
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					42
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					42
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					42
05	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	8	1	298	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	6	1	281	2	Y	6	3	1			4
						7	9									
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	8	1	317	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	7	1	274	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	8	1	297	2	Y	3	3	1			3
						3	9									

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
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			84
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			84
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			84
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			84
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			84
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			162
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			162
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			162
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			162
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			162
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			31
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1 9	N	1			32
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			32
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			32
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			32
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			32

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385	2			N	-0-					81
01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					81
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					81
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					81
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					81
05	1581 N	832	-0-	-749	-0-	832	2			N	-0-					81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

12	2232 X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					11
01	2232 X	89	-0-	-2143	-0-	89	2			N	-0-					11
02	1479 X	576	-0-	-903	-0-	576	2			N	-0-					11
03	1147 X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					11
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10	9	N	9					20
*05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3170	2	42	9	N	38					58

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1728	2	52	9	N	47	66	1			30
01	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					30
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					30
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					30
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					30
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					30

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					63
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	125	2	59	9	N	54	72	1			20
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					20
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					22
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					22
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					36
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					36
02	1827	N	1333	-0-	-494	-0-	1333	2			N	-0-					36
03	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	1412	2			N	-0-					36
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					36
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					36

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1512	2	103	9	N	94	91	1			16
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					16
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					16
03	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					16
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	2	125	9	N	114					130
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1532	2	11	9	N	10	122	1			18

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5788	-0-	-1435	-0-	5787	2	1	9	Y	1	55	1			10
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7326	2	8	9	Y	7					17
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7225	2	54	9	Y	49	56	1			10
03	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	6578	2	34	9	Y	31					41
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7276	2	28	9	Y	25	55	1			11
05	7223	X	5293	-0-	-1930	-0-	5293	2			Y	-0-					11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1043	2	48 9	N	44			144
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	984	2	67 9	N	61	185	1	20
02	986 N	923	-0-	-63	-0-	923	2		N	-0-			20
03	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2		N	-0-			20
04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911	2		N	-0-			20
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2		N	-0-			20

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			110
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			110
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			110
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2	N	-0-			110
04	1440 N	989	-0-	-451	-0-	989	2	N	-0-			110
05	1488 N	474	-0-	-1014	-0-	474	2	N	-0-			110

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			30
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			30
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			30
03	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2		N	-0-			30
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1812	2		N	-0-			30
*05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					40
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					40
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					40
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					40
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					40
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	336	2	20	9	N	18					58

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843 X	6692	-0-	-1151	-0-	6677	2	15	9	N	14					34
01	7750 X	6357	-0-	-1393	-0-	6318	2	39	9	N	35					69
02	6699 X	5368	-0-	-1331	-0-	5257	2	111	9	N	101	152	1			18
03	7161 X	5836	-0-	-1325	-0-	5785	2	51	9	N	46					64
04	6720 X	5538	-0-	-1182	-0-	5455	2	83	9	N	75					139
05	6696 X	5938	-0-	-758	-0-	5925	2	13	9	N	12	134	1			17

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5252	-0-	-49	-0-	149	1	5103	2	N	-0-					72
01	5301 X	5195	-0-	-106	-0-	144	1	4985	2	N	60	115	1			17
						66	9									
02	4959 X	4372	-0-	-587	-0-	121	1	4251	2	N	-0-					17
03	5301 X	4375	-0-	-926	-0-	124	1	4251	2	N	-0-					17
04	5130 X	4529	-0-	-601	-0-	126	1	4403	2	N	-0-					17
05	5239 X	3767	-0-	-1472	-0-	108	1	3659	2	N	-0-					17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 #	599	-0-	-52	-0-	549	2	50	9	N	45			207
01	1023 #	559	-0-	-464	-0-	556	2	3	9	N	3			210
02	957 #	839	-0-	-118	-0-	764	2	75	9	N	68			278
03	1023 #	151	-0-	-872	-0-	151	2			N	-0-			278
04	690 #	152	-0-	-538	-0-	152	2			N	-0-			278
05	899 #	43	-0-	-856	-0-	41	2	2	9	N	2			280

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

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			168
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			168
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			168
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-			168
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			168
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-			168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			20
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			20
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			20
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			20
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			20
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			131
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-			131
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			131
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			131
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			131
05	558 N	258	-0-	-300	-0-	258	3			N	-0-			131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

12	5611 X	116	-0-	-5495	-0-	116	3			Y	-0-			251
01	5611 X	2274	-0-	-3337	-0-	2213	3	61	9	Y	55			306
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	3407	3344	3	63	9	Y	57			363
03	7222 X	3815	-0-	-3407	-0-	3809	3	6	9	Y	5			368
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	3	4	9	Y	4			372
05	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1248	3	1	9	Y	1			373

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

12	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			Y	-0-			311
01	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3614	3			Y	-0-			311
02	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	3245	3			Y	-0-			311
03	6612 X	3367	-0-	-3245	-0-	3367	3			Y	-0-			311
04	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3109	3			Y	-0-			311
05	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3112	3	28	9	Y	25			336

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					113
01	1054 N	459	-0-	-595	-0-	459	3			N	-0-					113
02	1044 N	539	-0-	-505	-0-	539	3			N	-0-					113
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					113
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					113
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					394
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					394
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					394
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					394
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	3	3	9	N	3	177	1			220
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					220

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					111
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					111
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					218
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					218
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	764	3	31	9	N	28	178	1			68
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	663	3	110	9	N	100					168
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					168
05	837 N	543	-0-	-294	-0-	543	3			N	-0-					168

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					192
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					192
02	870 N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					192
03	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					192
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					192
05	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					192

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					186
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1389	3	356	9	N	324	178	1			332
02	DLQ G-10	3699	-0-	3699	3699	3690	3	9	9	N	8	180	1			160
03	3000 N	3613	-0-	613	4312	3490	3	123	9	N	112					272
04	3000 N	1333	-0-	-1667	2645	1333	3			N	-0-					272
*05	2747 X	102	-0-	-2645	-0-	101	3	1	9	N	1	178	1			95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	N	9					131
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1019	3	10	9	N	9					140
02	986 N	941	-0-	-45	-0-	930	3	11	9	N	10					150
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1179	3	119	9	N	108					258
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	3	24	9	N	22	183	1			97
*05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					45
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					45
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-					45
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					45
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					45
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					122
01	1550	N	465	-0-	-1085	-0-	465	3			N	-0-					122
02	2175	N	432	-0-	-1743	-0-	283	3	149	9	N	135	176	1			81
03	2325	N	389	-0-	-1936	-0-	389	3			N	-0-					81
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					81
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	750	3	213	9	N	194	179	1			96

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					201
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					201
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2226	3	23	9	N	21					222
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					222
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					222
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	1936	3	68	9	N	62					284

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					151
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					151
02	2465	N	1993	-0-	-472	-0-	1993	3			N	-0-					151
03	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	3			N	-0-					151
04	3000	N	2949	-0-	-51	81	2949	3			N	-0-					151
*05	2541	N	2460	-0-	-81	-0-	2460	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	2555	3			N	-0-					162
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	3	4	9	N	4					166
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2837	3	76	9	N	69					235
03	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2912	3	2	9	N	2					237
04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	2372	3			N	-0-					237
05	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2727	3	1	9	N	1					238

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	2574	3			N	-0-					219
01	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	2259	3			N	-0-					219
02	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1677	3			N	-0-					219
03	3889	X	2212	-0-	-1677	-0-	2168	3	44	9	N	40	183	1			76
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					76
*05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2611	3	22	9	N	20					96

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					31
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	869	3			N	-0-					31
02	986	N	870	-0-	-116	-0-	870	3			N	-0-					31
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					31
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					31
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					31

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					134
01	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			N	-0-					134
02	1914	N	1247	-0-	-667	-0-	1247	3			N	-0-					134
03	2046	N	1383	-0-	-663	-0-	1383	3			N	-0-					134
04	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3			N	-0-					134
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					208
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2892	3	46	9	N	42					250
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2756	3	31	9	N	28	181	1			97
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					97
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					97
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					97

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					141
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					141
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					141
03	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					141
04	2100	X	1909	-0-	-191	-0-	1909	3			N	-0-					141
*05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2087	3	141	9	N	128	175	1			94

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					339
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1095	3	39	9	N	35	30	1			344
02	1218	N	943	-0-	-275	-0-	941	3	2	9	N	2	184	1			162
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					162
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	938	3	17	9	N	15					177
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	887	3	153	9	N	139					316

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					72
01	1550	N	943	-0-	-607	-0-	943	3			N	-0-					72
02	1015	N	904	-0-	-111	-0-	904	3			N	-0-					72
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					72
04	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	3			N	-0-					72
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

12	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22404	3	525	9	N	477	577	1			158
01	26668	X	26668	-0-	-0-	-0-	26164	3	504	9	N	458	369	1			247
02	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24196	3	451	9	N	410	368	1			289
03	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	25233	3	449	9	N	408	360	1			337
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	23581	3	432	9	N	393	364	1			366
*05	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23011	3	433	9	N	394	547	1			213

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					123
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					123
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					123
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					123
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					123
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	3	11	9	N	10					111
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2042	3	198	9	N	180	138	1			153
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1762	3	146	9	N	133	177	1			109
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1834	3	43	9	N	39					148
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					148
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	3	9	9	N	8					156

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					113
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					113
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					113
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					113
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					113
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

12	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					169
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					169
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					169
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					169
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					169
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1					170

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					99
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4943	3	11	9	N	10					109
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4340	3	6	9	N	5					114
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4580	3	52	9	N	47					161
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4388	3	10	9	N	9					170
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4274	3	53	9	N	48					218

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

12	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	2493	3			N	-0-					257
01	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2323	3			N	-0-					257
02	2639	X	1865	-0-	-774	-0-	1865	3			N	-0-					257
03	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					257
04	2250	N	1984	-0-	-266	-0-	1984	3			N	-0-					257
05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					257

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

12	2697	X	1613	-0-	-1084	-0-	1613	3			N	-0-					216
01	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	1703	3			N	-0-					216
02	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	1426	3			N	-0-					216
03	2735	N	1309	-0-	-1426	-0-	1309	3			N	-0-					216
04	1650	N	944	-0-	-706	-0-	944	3			N	-0-					216
05	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1179	3			N	-0-					216

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					205
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					205
02	2204	N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-					205
03	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	1632	3			N	-0-					205
04	2160	N	1055	-0-	-1105	-0-	1055	3			N	-0-					205
05	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2021	3	43	9	N	39	187	1			57

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

12	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	2502	3	26	9	N	24	177	1			42
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					42
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3082	3	61	9	N	55					97
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3034	3	22	9	N	20					117
04	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	3			N	-0-					117
*05	3272	X	3268	-0-	-4	-0-	3168	3	100	9	N	91					208

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

12	3410	X	2390	-0-	-1020	-0-	2390	3			N	-0-					144
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					144
02	DLQ G-10		3234	-0-	3234	3234	3234	3			N	-0-					144
03	6660	X	3426	-0-	-3234	-0-	3426	3			N	-0-					144
04	3600	X	2359	-0-	-1241	-0-	2359	3			N	-0-					144
05	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

12	4123	X	3155	-0-	-968	-0-	3155	3			N	-0-					301
01	4588	X	3658	-0-	-930	-0-	3658	3			N	-0-					301
02	DLQ G-10		2755	-0-	2755	2755	2716	3	39	9	N	35	180	1			156
03	6329	X	3574	-0-	-2755	-0-	3574	3			N	-0-					156
04	3360	X	3009	-0-	-351	-0-	3009	3			N	-0-					156
05	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3259	3	8	9	N	7					163

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

12	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	4540	3	3	9	N	3					96
01	4557	X	4440	-0-	-117	-0-	4322	3	118	9	N	107					203
02	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	3787	3	9	9	N	8	167	1			44
03	7831	X	4035	-0-	-3796	-0-	4032	3	3	9	N	3					47
04	4590	X	3826	-0-	-764	-0-	3826	3			N	-0-					47
05	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	3			N	-0-					47

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					136
01	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1036	3			N	-0-					136
02	1160	N	992	-0-	-168	-0-	992	3			N	-0-					136
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			N	-0-					136
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					136
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

12	21669	X	8672	-0-	-12997	-0-	8672	3			N	-0-					147
01	21669	X	19700	-0-	-1969	-0-	19435	3	265	9	N	241	185	1			203
02	DLQ G-10		15804	-0-	15804	15804	15736	3	68	9	N	62					265
03	31244	X	15440	-0-	-15804	-0-	15440	3			N	-0-					265
04	17700	X	15166	-0-	-2534	-0-	14998	3	168	9	N	153	186	1			232
05	18290	X	13004	-0-	-5286	-0-	12894	3	110	9	N	100	267	1			65

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	2478	3			N	-0-					167
01	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-	1814	3			N	-0-					167
02	DLQ G-10	2037	-0-	2037	2037	1990	3	47	9	N	43					210
03	4616 X	2579	-0-	-2037	-0-	2579	3			N	-0-					210
04	3090 X	2892	-0-	-198	-0-	2742	3	150	9	N	136	183	1			163
*05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3338	3	72	9	N	65					228

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

12	12586 X	8539	-0-	-4047	-0-	8539	3			N	-0-					65
01	12214 X	9594	-0-	-2620	-0-	9554	3	40	9	N	36					101
02	DLQ G-10	9266	-0-	9266	9266	9102	3	164	9	N	149	175	1			75
03	18758 X	9492	-0-	-9266	-0-	9492	3			N	-0-					75
04	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					75
05	9920 X	8909	-0-	-1011	-0-	8819	3	90	9	N	82					157

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

12	24800 X	14643	-0-	-10157	-0-	14465	3	178	9	N	162	182	1			203
01	24800 X	13028	-0-	-11772	-0-	12809	3	219	9	N	199	187	1			215
02	DLQ G-10	14542	-0-	14542	14542	14465	3	77	9	N	70	183	1			102
03	27394 X	12852	-0-	-14542	-0-	12852	3			N	-0-					102
04	14250 X	11495	-0-	-2755	-0-	11253	3	242	9	N	220	184	1			138
05	14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11664	3	206	9	N	187	181	1			144

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

12	5239 X	3939	-0-	-1300	-0-	3939	3			N	-0-					110
01	5115 X	3766	-0-	-1349	-0-	3626	3	140	9	N	127					237
02	DLQ G-10	4945	-0-	4945	4945	4921	3	24	9	N	22	167	1			92
03	9166 X	4221	-0-	-4945	-0-	4206	3	15	9	N	14					106
04	4050 X	3986	-0-	-64	-0-	3986	3			N	-0-					106
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	3927	3	77	9	N	70					176

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2842	-0-	-134	-0-	2842	3			Y	-0-					22
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					22
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					22
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					22
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-	1	5			21
05	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	2710	3	1	9	Y	1					22

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

12	3255 X	2033	-0-	-1222	-0-	2033	3			N	-0-					78
01	3102 X	2495	-0-	-607	-0-	2495	3			N	-0-					78
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					78
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					78
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-	1	5			77
05	2418 X	2244	-0-	-174	-0-	2243	3	1	9	N	1					78

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1
01	599 X	530	-0-	-69	-0-	530	3			Y	-0-					1
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					1
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
04	510 X	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					1
*05	527 X	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

12	2852 X	2143	-0-	-709	-0-	2143	3			Y	-0-					26
01	2449 X	2201	-0-	-248	-0-	2201	3			Y	-0-					26
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					26
03	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1975	3			Y	-0-					26
04	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2125	3			Y	-0-					26
05	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			Y	-0-					26

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

12	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	3			N	-0-	1	5			1
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	3			N	-0-					1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					1
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-	1	5			-0-
05	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

12	6045 X	5519	-0-	-526	-0-	5518	3	1	9	Y	1					1
01	5798 X	5609	-0-	-189	-0-	5609	3			Y	-0-					1
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			Y	-0-					1
03	5642 X	5470	-0-	-172	-0-	5470	3			Y	-0-					1
04	5460 X	5201	-0-	-259	-0-	5201	3			Y	-0-					1
05	5642 X	4870	-0-	-772	-0-	4870	3			Y	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

12	4619 X	4429	-0-	-190	-0-	4428	3	1	9	Y	1					1
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					1
02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					1
03	4712 X	3858	-0-	-854	-0-	3858	3			Y	-0-					1
04	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
05	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	3			Y	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	5	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N	-0-			1
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3		N	-0-			1
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3		N	-0-			1
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 3		N	-0-			1
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3		N	-0-	1 5		-0-
*05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1192	-0-	1192	16704	1191	3	1	9	N	1					1
01	SWR 10	6105	-0-	6105	22809	6105	3			N	-0-					1
02	SWR 10	7760	-0-	7760	30569	7760	3			N	-0-					1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569					N	-0-					1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569					N	-0-	1	5			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	33	1	137	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	18	1	114	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	15	1	100	2	Y	1	2	1	1	8	1
						1	9									
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	19	1	145	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	486	1	2898	2	Y	29	35	1	2	8	49
							32	9									
01	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	407	1	2229	2	Y	20	30	1	1	8	38
							22	9									
02	3277	X	2154	-0-	-1123	-0-	413	1	1719	2	Y	20	28	1	1	8	29
							22	9									
03	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	425	1	2766	2	Y	38	21	1	1	8	45
							42	9									
04	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	379	1	2593	2	Y	19	29	1			35
							21	9									
*05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	412	1	3107	2	Y	42	30	1			47
							46	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

12	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	68	1	2601	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	81	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2611	-0-	-260	-0-	69	1	2542	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	71	1	2712	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	64	1	2145	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	73	1	2396	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

12	1891	N	242	-0-	-1649	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1224	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	59	1	2269	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	69	1	2396	2	Y	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	61	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	59	1	1985	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	65	1	2155	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

12	7874	X	7534	-0-	-340	-0-	180	1	7227	2	Y	115	119	1	3	8	18
							127	9									
01	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	191	1	7362	2	Y	50	66	1	1	8	1
							55	9									
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	161	1	7048	2	Y	126	65	1	2	8	60
							139	9									
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	201	1	7951	2	Y	104	138	1			26
							114	9									
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	195	1	7660	2	Y	61	70	1	2	8	15
							67	9									
*05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	178	1	6832	2	Y	74	62	1			27
							81	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1102	N	1099	-0-	-3	-0-	24	1	1054	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	Y	14	11	1			5
							15	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	76	1	2899	2	Y	88					90
							97	9									
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	91	1	3136	2	Y	84	154	1			20
							92	9									
02	3016	X	2968	-0-	-48	-0-	77	1	2830	2	Y	55	1	8			74
							61	9									
03	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	66	1	2532	2	Y	67					141
							74	9									
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	79	1	2670	2	Y	56	179	1	1	8	17
							62	9									
05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	89	1	2927	2	Y	61					78
							67	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4822	2	42	9	Y	38	28	1			56
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4257	2	33	9	Y	30	34	1			52
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4892	2	50	9	Y	45	38	1			59
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3138	2	41	9	Y	37	44	1			52
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3649	2	25	9	Y	23	33	1			42
05	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2593	2	34	9	Y	31	36	1			37

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5231	2	46	9	Y	42	27	1			60
01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4297	2	33	9	Y	30	37	1			53
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3937	2	40	9	Y	36	38	1			51
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40	38	1			53
04	3150 X	1617	-0-	-1533	-0-	1606	2	11	9	Y	10	34	1			29
*05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3551	2	47	9	Y	43	25	1			47

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

12	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3439	2	30	9	Y	27	37	1			51
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3936	2	31	9	Y	28	31	1			48
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3231	2	32	9	Y	29	35	1			42
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4270	2	56	9	Y	51	31	1			62
04	3840 X	3806	-0-	-34	-0-	3780	2	26	9	Y	24	40	1			46
05	3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3319	2	44	9	Y	40	39	1			47

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	2	42	9	Y	38	55	1			77
01	5487 X	3949	-0-	-1538	-0-	3918	2	31	9	Y	28	45	1			60
02	4872 X	4636	-0-	-236	-0-	4590	2	46	9	Y	42	41	1			61
03	5208 X	4600	-0-	-608	-0-	4542	2	58	9	Y	53	43	1			71
04	5040 X	4578	-0-	-462	-0-	4545	2	33	9	Y	30	44	1			57
05	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	4308	2	57	9	Y	52	46	1			63

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	5642 X	4159	-0-	-1483	-0-	99	1	3966	2	Y	85	90	1			2
						94	9									
01	4309 X	4281	-0-	-28	-0-	107	1	4130	2	Y	40	40	1			2
						44	9									
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	85	1	3740	2	Y	75	40	1			37
						83	9									
03	3968 X	3889	-0-	-79	-0-	95	1	3736	2	Y	53	70	1			20
						58	9									
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	93	1	3658	2	Y	30	36	1			14
						33	9									
*05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	103	1	3961	2	Y	47	38	1			23
						52	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7136	-0-	-769	-0-	170	1	6827	2	Y	126	133	1			149
							139	9									
01	7905	X	7241	-0-	-664	-0-	182	1	7028	2	Y	28	61	1			116
							31	9									
02	6438	X	6220	-0-	-218	-0-	136	1	5954	2	Y	118	62	1			172
							130	9									
03	6882	X	6835	-0-	-47	-0-	166	1	6563	2	Y	96	126	1			142
							106	9									
04	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	157	1	6153	2	Y	53	63	1			132
							58	9									
05	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	166	1	6352	2	Y	77	63	1			146
							85	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

12	22913	X	4647	-0-	-18266	-0-	4633	2	14	9	N	13					212
01	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	4143	2			N	-0-					212
02	4785	X	3707	-0-	-1078	-0-	3707	2			N	-0-					212
03	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	4655	2	24	9	N	22	149	1			85
04	4950	X	3387	-0-	-1563	-0-	3385	2	2	9	N	2					87
05	4650	X	759	-0-	-3891	-0-	751	2	8	9	N	7					94

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

12	9904	X	2442	-0-	-7462	-0-	2434	2	8	9	N	7					281
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2741	2	8	9	N	7					288
02	1769	X	1669	-0-	-100	-0-	1668	2	1	9	N	1					289
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					289
04	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	2520	2			N	-0-					289
05	2759	X	1714	-0-	-1045	-0-	1712	2	2	9	N	2					291

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					151
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					151
02	2581	X	2370	-0-	-211	-0-	2370	2			N	-0-					151
03	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					151
04	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	2352	2			N	-0-					151
05	2635	X	614	-0-	-2021	-0-	614	2			N	-0-					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

12	9622	X	1644	-0-	-7978	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1668	-0-	-1246	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2289	-0-	-437	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	454	-0-	-2460	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	455	-0-	-1585	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	121	-0-	-2328	-0-	121	2			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

12	3000	N	2025	-0-	-975	6823	2025	2			N	-0-					287
01	3100	N	1484	-0-	-1616	5207	1484	2			N	-0-					287
02	2900	N	2498	-0-	-402	4805	2498	2			N	-0-					287
03	3100	N	1812	-0-	-1288	3517	1812	2			N	-0-					287
04	3000	N	1419	-0-	-1581	1936	1419	2			N	-0-					287
*05	3100	N	2156	-0-	-944	992	2156	2			N	-0-					287

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	3042	2	37	9	N	34					49
01	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	3226	2			N	-0-					49
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					49
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					49
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					49
05	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2961	2	37	9	N	34					83

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

12	1178	N	608	-0-	-570	-0-	608	2			N	-0-					20
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					20
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					20
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					20
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1200	2	28	9	N	25					45
05	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1063	2	41	9	N	37	62	1			20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

12	3410	X	2761	-0-	-649	-0-	2761	2			N	-0-					61
01	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2612	2	81	9	N	74					135
02	3190	X	2408	-0-	-782	-0-	2324	2	84	9	N	76	190	1			21
03	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-					21
04	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	2252	2			N	-0-					21
05	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2			N	-0-					21

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

12	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2716	2	21	9	N	19					38
01	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	2517	2			N	-0-					38
02	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	1823	2			N	-0-					38
03	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			N	-0-					38
04	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2369	2			N	-0-					38
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2276	2	55	9	N	50					88

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2473	2	66	9	N	60	51	1			23
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					23
02	2320	N	1602	-0-	-718	-0-	1602	2			N	-0-					23
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					23
04	3000	N	4014	-0-	1014	1014	4014	2			N	-0-					23
*05	3100	N	2602	-0-	-498	516	2574	2	28	9	N	25					48

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					18
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					18
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					18
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					18
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					18
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2038	2	29	9	N	26					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					38
01	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4306	2	15	9	N	14					52
02	4205 X	4178	-0-	-27	-0-	4178	2			N	-0-					52
03	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4266	2			N	-0-					52
04	4350 X	4220	-0-	-130	-0-	4220	2			N	-0-					52
05	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2			N	-0-					52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	-0-					105
01	806 N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					105
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					105
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					105
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
05	682 N	350	-0-	-332	-0-	350	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					56
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					56
02	435 N	320	-0-	-115	-0-	320	2			N	-0-					56
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					56
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

12	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5447	2	31	9	N	28					112
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5301	2	31	9	N	28					140
02	4930 X	4662	-0-	-268	-0-	4662	2			N	-0-	99	1			41
03	5487 X	5310	-0-	-177	-0-	5286	2	24	9	N	22					63
04	5310 X	5195	-0-	-115	-0-	5166	2	29	9	N	26					89
05	5487 X	5275	-0-	-212	-0-	5253	2	22	9	N	20					109

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					79
01	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5423	2	52	9	N	47					126
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					126
03	5239 X	5153	-0-	-86	-0-	5110	2	43	9	N	39					165
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					165
*05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5268	2	40	9	N	36	181	1			20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3847	2	61	9	N	55	58	1			22
01	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					22
02	3306 X	2842	-0-	-464	-0-	2842	2			N	-0-					22
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					22
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					22
*05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3685	2	25	9	N	23					45

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5266	2	11	9	N	10					143
01	5487	X	5123	-0-	-364	-0-	5106	2	17	9	N	15					158
02	5133	X	4953	-0-	-180	-0-	4913	2	40	9	N	36	177	1			17
03	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5118	2			N	-0-					17
04	5130	X	4911	-0-	-219	-0-	4911	2			N	-0-					17
05	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4589	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

12	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					150
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					150
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					150
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					150
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					150
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					12
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					12
02	1972	N	1736	-0-	-236	-0-	1736	2			N	-0-					12
03	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			N	-0-					12
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					12
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	N	21					33

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					116
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					116
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	116	1			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

12	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3673	2			N	-0-					140
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					140
02	3451	X	818	-0-	-2633	-0-	818	2			N	-0-					140
03	3689	X	460	-0-	-3229	-0-	460	2			N	-0-					140
04	3570	X	531	-0-	-3039	-0-	523	2	8	9	N	7					147
05	3689	X	506	-0-	-3183	-0-	506	2			N	-0-					147

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	314	1	6987	2	N	179					197
						197	9									
01	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	291	1	6462	2	N	42	189	1			50
						46	9									
02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	285	1	6330	2	N	176	188	1			38
						194	9									
03	6448 X	6411	-0-	-37	-0-	269	1	5971	2	N	155	175	1			18
						171	9									
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	309	1	6859	2	N	27					45
						30	9									
*05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	313	1	6958	2	N	195					240
						215	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	806	-0-	-899	-0-	806	2			N	-0-					94
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					94
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					94
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					94
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			N	-0-					94
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			N	-0-					94

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
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					123
01	3038 X	723	-0-	-2315	-0-	669	2	54	9	N	49					172
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023	2	2	9	N	2	174	1			-0-
03	3038 X	1213	-0-	-1825	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	768	-0-	-2172	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	252	-0-	-2786	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					96
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25					121
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-	121	1			-0-
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-

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
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4712	X	2615	-0-	-2097	-0-	2615	2			N	-0-					15
01	4712	X	6	-0-	-4706	-0-	6	2			N	-0-					15
02	4408	X	4	-0-	-4404	-0-	4	2			N	-0-					15
03	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	2			N	-0-					15
04	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	2971	2			N	-0-					15
05	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	2430	2			N	-0-					15

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					28
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					28
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					28
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					28
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

12	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	48	1	1538	2	N	50	82	1			17
							55	9									
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	104	1	3173	2	N	-0-					17
02	2929	X	2502	-0-	-427	-0-	118	1	2384	2	N	-0-					17
03	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-	87	1	1705	2	N	-0-					17
04	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	119	1	2343	2	N	75	60	1			32
							83	9									
05	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	99	1	1989	2	N	-0-					32

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2137	2	80	9	N	73	172	1			15
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					15
02	2146	N	1805	-0-	-341	-0-	1805	2			N	-0-					15
03	2232	N	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-					15
04	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	1530	2			N	-0-					15
05	1922	N	1417	-0-	-505	-0-	1347	2	70	9	N	64					79

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2250	2	31	9	N	28					59
01	2356	N	1658	-0-	-698	-0-	1650	2	8	9	N	7					66
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	2	13	9	N	12					78
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2327	2	23	9	N	21					99
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					99
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2323	2	8	9	N	7					106

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2401	2	22	9	N	20					67
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					67
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					67
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					67
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2413	2	18	9	N	16					83
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					83

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					128
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					128
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	Y	2	55	1			12
01	6944 X	6602	-0-	-342	-0-	6594	2	8	9	Y	7					19
02	6699 X	6115	-0-	-584	-0-	6061	2	54	9	Y	49	56	1			12
03	7161 X	6303	-0-	-858	-0-	6270	2	33	9	Y	30					42
04	6930 X	5986	-0-	-944	-0-	5957	2	29	9	Y	26	55	1			13
05	7161 X	6038	-0-	-1123	-0-	6038	2			Y	-0-					13

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					138
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					138
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					138
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					138
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	265	1	4744	2	N	-0-					127
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	260	1	4626	2	N	-0-					127
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	251	1	4472	2	N	103					230
						113	9									
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	258	1	4645	2	N	76	185	1			121
						84	9									
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	242	1	4063	2	N	-0-					121
*05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	245	1	4380	2	N	26					147
						29	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3809	2	8	9	N	7					52
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4012	2	259	9	N	235	188	1			99
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					99
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					99
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					99
*05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					99

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					31
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					31
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					31
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					31
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					31
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

12	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2		N	-0-			146
01	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1356	2		N	-0-			146
02	1682 N	1216	-0-	-466	-0-	1216	2		N	-0-			146
03	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2		N	-0-			146
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			146
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	715	2	44 9	N	40				110
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	110	1		-0-
02	667 N	641	-0-	-26	-0-	641	2		N	-0-				-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
*05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	910	2	36	9	N	33					72
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					85
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					96
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	389	2	48	9	N	44	123	1			17
*04	600	N	26	-0-	-574	-0-	4	2	22	9	N	20					37
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	500	2	14	9	N	13					50

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1137	2	20	9	Y	18					50
01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1035	2	28	9	Y	25					75
02	1073	N	1000	-0-	-73	-0-	961	2	39	9	Y	35					110
03	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-	70	1			40
*04	840	N	55	-0-	-785	-0-	5	2	50	9	Y	45					85
05	1240	N	617	-0-	-623	-0-	600	2	17	9	Y	15					100

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					20
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					20
02	T. A.		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					20
03	T. A.		97	-0-	97	289	97	2			Y	-0-					20
*04	T. A.		1	-0-	1	290	1	2			Y	-0-					20
*05	440	X	150	-0-	-290	-0-	150	2			Y	-0-					20

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

12	5239 #	5110	-0-	-129	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	5177 #	4959	-0-	-218	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4843 #	4549	-0-	-294	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
03	5115 #	4907	-0-	-208	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
04	4950 #	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
01	1457 #	1194	-0-	-263	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
02	1363 #	1194	-0-	-169	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
03	1457 #	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
04	1410 #	569	-0-	-841	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	1426 #	703	-0-	-723	-0-	703	3			N	-0-			-0-

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

12	53072 X	45394	-0-	-7678	-0-	45394	3			N	-0-			-0-
01	53072 X	45893	-0-	-7179	-0-	45893	3			N	-0-			-0-
02	42107 X	42107	-0-	-0-	-0-	42107	3			N	-0-			-0-
03	45663 X	43150	-0-	-2513	-0-	43150	3			N	-0-			-0-
04	44190 X	41788	-0-	-2402	-0-	41788	3			N	-0-			-0-
05	45663 X	40274	-0-	-5389	-0-	40274	3			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	3			N	-0-			-0-
01	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	6324	1	22275	3	N	-0-			-0-
02	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	5916	1	17684	3	N	-0-			-0-
03	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	6324	1	22151	3	N	-0-			-0-
04	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	6120	1	19663	3	N	-0-			-0-
*05	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	6324	1	20280	3	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	403 X	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02	377 X	294	-0-	-83	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	420 X	240	-0-	-180	-0-	240	3			N	-0-			-0-
05	434 X	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-			-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

12	64480 X	59232	-0-	-5248	-0-	59231	3	1	9	N	1			1
01	64480 X	60498	-0-	-3982	-0-	60498	3			N	-0-			1
02	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	56007	3			N	-0-			1
03	65193 X	62475	-0-	-2718	-0-	62475	3			N	-0-			1
04	62970 X	59409	-0-	-3561	-0-	59409	3			N	-0-			1
*05	61699 X	61699	-0-	-0-	-0-	61699	3			N	-0-			1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

12	28396 X	24425	-0-	-3971	-0-	24424	3	1	9	N	1			1
01	28086 X	27300	-0-	-786	-0-	27300	3			N	-0-			1
02	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	25262	3			N	-0-			1
03	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	27204	3			N	-0-			1
04	26220 X	26113	-0-	-107	-0-	26113	3			N	-0-	1	5	-0-
05	27094 X	26954	-0-	-140	-0-	26953	3	1	9	N	1			1

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	4160	-0-	4160	4160	4160	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	4275	-0-	4275	8435	4275	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	4141	-0-	4141	12576	4141	3			N	-0-					-0-
*05	16631 X	4055	-0-	-12576	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

12	4805 X	211	-0-	-4594	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	4216 X	97	-0-	-4119	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	5017 X	262	-0-	-4755	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	5363 X	59	-0-	-5304	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	5190 X	288	-0-	-4902	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					25
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	225	1	739	2	Y	-0-					25
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	272	1	895	2	Y	-0-					25
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	125	1	813	2	Y	-0-					25
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	Y	120					149
						132	9									
01	1426 N	52	-0-	-1374	-0-	13	1	39	2	Y	-0-	85	1			64
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					Y	-0-					64
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	60					124
04	3000 N	5599	-0-	2599	2599	745	1	4842	2	Y	11					135
						12	9									
*05	3100 N	4964	-0-	1864	4463	917	1	3963	2	Y	76	104	1			107
						84	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3712	-0-	612	3795	804	1	2900	2	Y	7					54
							8	9									
01	3100	N	3371	-0-	271	4066	857	1	2514	2	Y	-0-	5	1			49
02	2900	N	3284	-0-	384	4450	765	1	2519	2	Y	-0-					49
03	8450	X	4000	-0-	-4450	-0-	931	1	3066	2	Y	3					52
							3	9									
04	2490	X	1782	-0-	-708	-0-	238	1	1544	2	Y	-0-					52
05	2573	X	1684	-0-	-889	-0-	316	1	1364	2	Y	4	5	1			51
							4	9									

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

12	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	470	1	1695	2	Y	-0-					1
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	523	1	1532	2	Y	-0-	1	1			-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-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

12	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	648	1	2336	2	N	-0-					3
01	4030	X	2766	-0-	-1264	-0-	703	1	2063	2	N	-0-	3	1			-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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	789	1	2844	2	N	14					99
							15	9									
01	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	683	1	2003	2	N	2	14	1			87
							2	9									
02	2639	X	2108	-0-	-531	-0-	490	1	1611	2	N	6					93
							7	9									
03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	713	1	2348	2	N	4					97
							4	9									
04	3540	X	2348	-0-	-1192	-0-	313	1	2032	2	N	3					100
							3	9									
05	3658	X	1682	-0-	-1976	-0-	316	1	1364	2	N	2					102
							2	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

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

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
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-	97	1	351	2	N	-0-					47
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	213	1	624	2	N	-0-	1	1			46
02	754	N	621	-0-	-133	-0-	145	1	476	2	N	-0-					46
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	2	N	-0-					46
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	103	1	669	2	N	-0-					46
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	90	1	390	2	N	56					102
							62	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	554	1	1995	2	Y	36					54
							40	9									
01	3100	N	4119	-0-	1019	1019	1042	1	3055	2	Y	20	22	1			52
							22	9									
02	2816	N	1797	-0-	-1019	-0-	419	1	1378	2	Y	-0-					52
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	14					66
							15	9									
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	362	1	2352	2	Y	-0-					66
*05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	470	1	2029	2	Y	19	26	1			59
							21	9									

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					61
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	1	1			60
02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					60
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	224	1	808	2	N	1					49
							1	9									
01	1023	N	696	-0-	-327	-0-	177	1	519	2	N	-0-	1	1			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

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

12	6324	X	3096	-0-	-3228	-0-	672	1	2424	2	N	-0-					17
01	6324	X	3729	-0-	-2595	-0-	946	1	2773	2	N	9	4	1			22
							10	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									

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
12	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	501	1	1805	2	N	7					59
							8	9									
01	2542	X	1987	-0-	-555	-0-	505	1	1482	2	N	-0-	2	1			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									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	317	1	1141	2	Y	-0-					17
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	357	1	1047	2	Y	-0-					17
02	1537	X	1444	-0-	-93	-0-	336	1	1108	2	Y	-0-					17
03	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	308	1	1015	2	Y	3					20
							3	9									
04	1590	X	1427	-0-	-163	-0-	190	1	1234	2	Y	3					23
							3	9									
05	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	192	1	829	2	Y	-0-					23

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					10
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	627	2	Y	-0-	1	1			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-	1	1			8

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

12	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	252	1	910	2	N	2					26
							2	9									
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	355	1	1040	2	N	5	1	1			30
							6	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									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					13
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	30	1	87	2	N	-0-					13
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	2	N	-0-					13
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	2	N	-0-					13
04	120	X	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	2	N	-0-					13
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					13

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
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	-0-					48
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	622	1	1824	2	N	20	1	1			67
							22	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

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
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-	10	1			19
02	1798	X	1155	-0-	-643	-0-	269	1	886	2	N	-0-					19
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	306	1	1008	2	N	5					24
							6	9									
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	161	1	1048	2	N	6					30
							7	9									
*05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	N	15	10	1			35
							17	9									

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1814	-0-	-728	-0-	81	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	87	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1558	-0-	-1197	-0-	70	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	83	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1566	-0-	-804	-0-	70	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	178	2	Y	1					9
							1	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	1					10
							1	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

12	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					7
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					7
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	46	1	1948	2	Y	9					79
							10	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	43	1	1981	2	Y	12					91
							13	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1542	2	Y	18	1	8			108
							20	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	1991	2	Y	17					125
							19	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	39	1	1942	2	Y	3					128
							3	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	34	1	1802	2	Y	17					145
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

12	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					10
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					10
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

12	372	N	246	-0-	-126	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					30
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					30
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					30
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					30
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					30
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	Y	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-			-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	644	-0-	-410	-0-	40	1	604	2	Y	-0-			13
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	49	1	605	2	Y	-0-			13
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-			13
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-			13
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-			13
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	53	1	926	2	Y	-0-			13

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
12	5533	N	3287	-0-	-2246 B	-0-	709	1	2554	2	Y	22					47
							24	9									
01	3813	N	3116	-0-	-697 B	-0-	786	1	2305	2	Y	23	6	1			64
							25	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	1650	-0-	-47 B	-0-	309	1	1334	2	Y	6	4	1			86
							7	9									

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

12	DLQ G-10		48	-0-	48 B	110	10	1	38	2	N	-0-					20
01	164	N	54	-0-	-110 B	-0-	14	1	40	2	N	-0-					20
02	58		69	-0-	11 B	11	16	1	53	2	N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11																	
03	101	N	90	-0-	-11 B	-0-	21	1	69	2	N	-0-					20
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	10	1	68	2	N	-0-					20
*05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	N	3	2	1			21
							3	9									

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

12	0		10605	-0-	10605 B	10240	2298	1	8283	2	N	22					170
							24	9									
01	5373		3864	-0-	-1509 B	8731	978	1	2869	2	N	15	168	1			17
							17	9									
02	15226	R	6495	-0-	-8731 B	-0-	1511	1	4972	2	N	11					28
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10828		9363	-0-	-1465 B	-1465	2176	1	7163	2	N	22					50
							24	9									
04	7979		2317	-0-	-5662 B	-7127	308	1	2002	2	N	6					56
							7	9									
05	9424		1639	-0-	-7785 B	-14912	308	1	1329	2	N	2	2	1			56
							2	9									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					70
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193366					N	-0-					70
02	0	Z	132	-0-	132 B	193498	31	1	101	2	N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193498																	
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-					70
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-					70
05	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-	1	1			69

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
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-	5	1			110
02	377	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					110
03	403	13	-0-	-390	-0-	3	1	10	2	N	-0-					110
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
*05	749	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	24

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	494	-0-	-932	-0-	107	1	387	2	Y	-0-					9
01	1023	N	416	-0-	-607	-0-	106	1	310	2	Y	-0-	1	1			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	134	-0-	-256	-0-	18	1	115	2	Y	1					9
							1	9									
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	52	1	224	2	Y	-0-					9

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

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	18	10	1			30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3475	-0-	375	375	755	1	2720	2	Y	-0-					1
01	3100	N	2889	-0-	-211	164	735	1	2154	2	Y	-0-	1	1			-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-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					7
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					7
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	2	N	-0-					7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	80	1	523	2	N	-0-					7
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	252	1	1091	2	N	-0-					7

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

12	4960	X	2405	-0-	-2555	-0-	522	1	1883	2	N	-0-					16
01	4960	X	3146	-0-	-1814	-0-	800	1	2346	2	N	-0-	3	1			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

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

12	2697	N	1866	-0-	-831	-0-	405	1	1461	2	N	-0-					53
01	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	570	1	1671	2	N	-0-	2	1			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

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

12	434 N	414	-0-	-20	-0-	41	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	79	-0-	-124	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

12	279 N	252	-0-	-27	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

12	186 N	145	-0-	-41	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32	32	1			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

12	9734 X	9592	-0-	-142	-0-	9592	3			N	-0-			-0-
01	9548 X	9495	-0-	-53	-0-	9495	3			N	-0-			-0-
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-			-0-
03	9610 X	9569	-0-	-41	-0-	9569	3			N	-0-			-0-
04	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-			-0-
05	9579 X	9553	-0-	-26	-0-	9553	3			N	-0-			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

12	10881 X	6652	-0-	-4229	-0-	6652	3			N	-0-			-0-
01	7020 X	5837	-0-	-1183	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	5243	-0-	5243	5243	5243	3			N	-0-			-0-
03	10459 X	5216	-0-	-5243	-0-	5216	3			N	-0-			-0-
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-			-0-
05	5673 X	5408	-0-	-265	-0-	5408	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

12	7347 X	59	-0-	-7288	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	7619	-0-	7619	7619	7619	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	7460	-0-	7460	15079	7460	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	6418	-0-	6418	21497	6418	3			N	-0-			-0-
*05	29045 X	7548	-0-	-21497	-0-	7548	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-			-0-
01	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	3			N	-0-			-0-
02	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3			N	-0-			-0-
03	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			N	-0-			-0-
04	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	3			N	-0-			-0-
*05	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	3		N	-0-			-0-
01	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	11606	-0-	11606	11606	11606	3		N	-0-			-0-
03	27586 X	15980	-0-	-11606	-0-	15980	3		N	-0-			-0-
04	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	3		N	-0-			-0-
*05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

12	27063 X	26823	-0-	-240	-0-	26823	3		N	-0-			-0-
01	25850 X	25850	-0-	-0-	-0-	25850	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	24608	-0-	24608	24608	24608	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	23963	-0-	23963	48571	23963	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	24806	-0-	24806	73377	24806	3		N	-0-			-0-
*05	100014 X	26637	-0-	-73377	-0-	26637	3		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

12	6386 X	5474	-0-	-912	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
01	6386 X	4260	-0-	-2126	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
02	6554 X	3657	-0-	-2897	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	3164	-0-	-3842	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
04	6780 X	4154	-0-	-2626	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	3392	-0-	-2095	-0-	3392	2		N	-0-			-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2		N	-0-			-0-
*01	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2		N	-0-			-0-
*02	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
*03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2		N	-0-			-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036 X	8374	-0-	-2662	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
*01	11036 X	8393	-0-	-2643	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	5440	-0-	5440	5440	5440	2			N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	6194	-0-	6194	11634	6194	2			N	-0-					-0-
04	20567 X	8933	-0-	-11634	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
*05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
02	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03	9827 X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
04	9510 X	9026	-0-	-484	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	9698	-0-	-129	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

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

12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

12	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8564	3	29	9	N	26	190	1			375
01	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12907	3	25	9	N	23					398
02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11284	3	173	9	N	157	181	1			374
03	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8986	3	6	9	N	5	181	1			198
04	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9674	3	3	9	N	3					201
*05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	10495	3	372	9	N	338	190	1			349

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

12	1860 X	1034	-0-	-826	-0-	1023	2	11	9	Y	10					130
01	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1897	2	15	9	Y	14					144
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1625	2	110	9	Y	100					244
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	Y	18	179	1			83
04	1860 X	1192	-0-	-668	-0-	1126	2	66	9	Y	60					143
05	1922 X	1266	-0-	-656	-0-	1216	2	50	9	Y	45					188

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					117
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					117
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					117
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					117
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					117
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					117

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			56

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
SOHO OPERATING, LLC 800480
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

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

12	5570	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
01	5363	3749	-0-	-1614	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	5149	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
03	5363	3337	-0-	-2026	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	5190	1943	-0-	-3247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	5363	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

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

*07	9052	#	7950	-0-	-1102	-0-	7946	2	4	9	N	4	4	8			83
08	8959	#	8449	-0-	-510	-0-	8449	2			N	-0-					53
09	8850	#	8812	-0-	-38	-0-	8773	2	39	9	N	35	5	8			83
10	9145	#	9107	-0-	-38	-0-	9105	2	2	9	N	2	2	8			83
11	8850	#	8488	-0-	-362	-0-	8486	2	2	9	N	2	2	8			83
12	9114	#	9038	-0-	-76	-0-	9038	2			N	-0-					83
01	9912		9870	-0-	-42	-0-	9870	2			N	-0-					83
02	8914	R	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					83
03	9250	R	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					83
04	9600	#	7946	-0-	-1654	-0-	7946	2			N	-0-					83
05	9920	#	6227	-0-	-3693	-0-	6227	2			N	-0-					83

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

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3	N	-0-			-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-			-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	2649	-0-	-1567	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	3252	3	N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

12	14B2 EXT	102	-0-	102	304	102	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	108	-0-	108	412	108	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	199	611	199	3	N	-0-			-0-
03	732 X	121	-0-	-611	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3	N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					6
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					6
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					6
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					6
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					6

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					12
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	6	1	329	2	Y	-0-					12
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-					12
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-					12
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					12
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					12

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5483	-0-	2483	2483	5483	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4149	-0-	1049	3532	4149	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

12	8277	X	8234	-0-	-43	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
01	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7528	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			Y	-0-					-0-
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
*05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

12	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10216	2			Y	-0-					-0-
02	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			Y	-0-					-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
*05	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	179	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

12	2697 X	2694	-0-	-3	B	-43473	2694	2		N	-0-					-0-
01	3658 X	2842	-0-	-816	B	-43473	2842	2		N	-0-					-0-
02	3422 X	2964	-0-	-458	B	-43473	2964	2		N	-0-					-0-
03	3658 X	3096	-0-	-562	B	-43473	3096	2		N	-0-					-0-
04	3480 X	2788	-0-	-692	B	-43473	2788	2		N	-0-					-0-
05	3162 X	2748	-0-	-414	B	-43473	2748	2		N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

12	2077 N	2112	-0-	35	B	-20671	2112	2		N	-0-					-0-
01	2108 N	2002	-0-	-106	B	-20671	2002	2		N	-0-					-0-
02	1972 N	1915	-0-	-57	B	-20671	1915	2		N	-0-					-0-
03	2108 N	2019	-0-	-89	B	-20671	2019	2		N	-0-					-0-
04	1950 N	1870	-0-	-80	B	-20671	1870	2		N	-0-					-0-
05	2046 N	1901	-0-	-145	B	-20671	1901	2		N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

12	3472 X	3219	-0-	-253	B	-4950	3219	2		N	-0-					-0-
01	3999 X	3002	-0-	-997	B	-4950	3002	2		N	-0-					-0-
02	3741 X	2575	-0-	-1166	B	-4950	2575	2		N	-0-					-0-
03	3999 X	2372	-0-	-1627	B	-4950	2372	2		N	-0-					-0-
04	3120 X	2275	-0-	-845	B	-4950	2275	2		N	-0-					-0-
05	3224 X	2755	-0-	-469	B	-4950	2755	2		N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

12	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
01	434 N	303	-0-	-131	B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-
03	496 N	364	-0-	-132	B	-0-	364	2		N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-					-0-
05	496 N	435	-0-	-61	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-

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
12	5704 X	269	-0-	-5435 B	-323023	269	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	470	-0-	-3684 B	-323023	470	2	N	-0-			-0-
02	2262 X	420	-0-	-1842 B	-323023	420	2	N	-0-			-0-
03	279 X	333	-0-	54 B	-322969	333	2	N	-0-			-0-
04	450 X	223	-0-	-227 B	-322969	223	2	N	-0-			-0-
05	465 X	239	-0-	-226 B	-322969	239	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

12	2728 N	2472	-0-	-256 B	-8698	2472	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2523	-0-	260 B	-8438	2523	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2259	-0-	-177 B	-8438	2259	2	N	-0-			-0-
03	2480 N	2305	-0-	-175 B	-8438	2305	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1961	-0-	-469 B	-8438	1961	2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2137	-0-	-281 B	-8438	2137	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

12	1364 N	1238	-0-	-126 B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
*05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

12	279 N	230	-0-	-49 B	-37571	230	2	N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66 B	-37571	306	2	N	-0-			-0-
02	290 N	335	-0-	45 B	-37526	335	2	N	-0-			-0-
03	217 N	386	-0-	169 B	-37357	386	2	N	-0-			-0-
04	300 N	303	-0-	3 B	-37354	303	2	N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-37354	372	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
01	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847	2	N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2	N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

12	1798 N	1788	-0-	-10 B	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
02	1682 N	1400	-0-	-282 B	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
*05	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

12	1612 N	692	-0-	-920 B	-44	692	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1181	-0-	-276 B	-44	1181	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1274	-0-	-2 B	-44	1274	2	N	-0-			-0-
03	842 N	886	-0-	44 B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2	N	-0-			-0-

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
12	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	558	N	402	-0-	-156 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

12	1674	N	1331	-0-	-343 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1399	-0-	-244 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1066	-0-	-471 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

12	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	744	N	235	-0-	-509 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	720	N	291	-0-	-429 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	744	N	241	-0-	-503 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

12	5394	X	4659	-0-	-735 B	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4412	-0-	-982 B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4309	-0-	-534 B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4775	-0-	-402 B	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3593	-0-	-1057 B	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		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
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35725	X	35725	-0-	-0-	-0-	540	1	35135	3	N	45					152
							50	9									
01	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	486	1	28157	3	N	28	3	8			177
							31	9									
02	DLQ G-10		27097	-0-	27097	27097	522	1	26544	3	N	28	163	1	7	8	35
							31	9									
03	58826	X	31729	-0-	-27097	-0-	558	1	31061	3	N	100	7	8			128
							110	9									
04	34560	X	25834	-0-	-8726	-0-	540	1	25199	3	N	86	180	1	1	8	33
							95	9									
05	35712	X	24646	-0-	-11066	-0-	558	1	24014	3	N	67					100
							74	9									

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

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	134	1	1226	2	N	-0-					118
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	140	1	1433	2	N	24	128	1			14
							26	9									
02	1508	N	1495	-0-	-13	-0-	127	1	1364	2	N	4					18
							4	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	170	1	2080	2	N	-0-					18
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	140	1	1623	2	N	-0-					18
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	-0-					18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					64
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	41	1	418	2	N	-0-					64
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	36	1	389	2	N	-0-					64
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	34	1	414	2	N	-0-					64
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	35	1	405	2	N	-0-					64
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	32	1	397	2	N	-0-					64

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

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5					94
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6	14	1			86
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			Y	-0-					86
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					86
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					86
05	0	N	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

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1057	2	25	9	Y	23					107
01	1085	N	758	-0-	-327	-0-	738	2	20	9	Y	18	45	1			80
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1101	2	79	9	Y	72					152
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					152
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	2	N	-0-					67
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	N	-0-					67
02	2117	N	1759	-0-	-358	-0-	76	1	1683	2	N	-0-					67
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	72	1	1597	2	N	20					87
							22	9									
04	1770	N	20	-0-	-1750	-0-	1	1	19	2	N	-0-					87
05	1891	N	1385	-0-	-506	-0-	60	1	1325	2	N	-0-					87

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	131	1	2901	2	N	-0-					110
01	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	123	1	2741	2	N	37					147
							41	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	118	1	2626	2	N	118					265
							130	9									
03	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	83	1	1855	2	N	70	177	1			158
							77	9									
04	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	102	1	2265	2	N	82					240
							90	9									
05	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	95	1	2116	2	N	73	186	1			127
							80	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	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-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	N	57	182	1			83
							63	9									
01	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	99	1	2204	2	N	60					143
							66	9									
02	2552	X	2218	-0-	-334	-0-	95	1	2121	2	N	2					145
							2	9									
03	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	104	1	2321	2	N	18					163
							20	9									
04	2700	X	2415	-0-	-285	-0-	101	1	2253	2	N	55					218
							61	9									
05	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	102	1	2263	2	N	52	185	1			85
							57	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	N	67					215
							74	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	N	77	187	1			105
							85	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	N	60					165
							66	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	N	60					225
							66	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	50	190	1			85
							55	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	N	58					143
							64	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					63
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					63
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					63
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-					63
04	270	N	85	-0-	-185	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	143	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-					55
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	N	-0-					55
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	48	1	1060	2	N	-0-					55
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					55
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	18					73
							20	9									
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	2	N	25					98
							28	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

12	527	N	225	-0-	-302	-0-	6	1	219	2	N	-0-					119
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	11	1	340	2	N	-0-					119
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					119
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					119
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	N	-0-					119
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	19	1	370	2	N	-0-					119

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
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	150	1	3333	2	N	110					233
						121	9									
01	3379 X	3347	-0-	-32	-0-	139	1	3097	2	N	101	181	1			153
						111	9									
02	3422 X	1500	-0-	-1922	-0-	64	1	1425	2	N	10					163
						11	9									
03	3658 X	1045	-0-	-2613	-0-	45	1	999	2	N	1	36	1			128
						1	9									
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	168	1	3729	2	N	-0-					128
05	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	154	1	3414	2	N	-0-					128

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	N	-0-			5

RWJ OPERATING LLC 739805
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30	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-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6				194
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	N	4	173	1		25
02	406 N	151	-0-	-255	-0-	151	2			N	-0-				25
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				25
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3				84
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	174	2	25	9	N	23				107
02	261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2			N	-0-				107
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				107
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

12	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

12	7130 X	3703	-0-	-3427	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	3906	-0-	-3224	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	6670 X	5116	-0-	-1554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
*04	6900 X	3047	-0-	-3853	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	1018	-0-	-4438	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
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
12	434 X	179	-0-	-255	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	2	N	-0-			-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	784	-0-	-1166	-0-	23	1	761	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	843	-0-	-1172	-0-	23	1	820	2	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	727	2	180	9	N	164	172	1			128
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	735	2	186	9	N	169	183	1			114
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	697	2	154	9	N	140					254
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	712	2	141	9	N	128	172	1			210
04	900 N	396	-0-	-504	-0-	250	2	146	9	N	133	173	1			170
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	806	4	129	9	N	117	170	1			117

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	597	2	200	9	N	182	170	1			182
01	1023 N	726	-0-	-297	-0-	530	2	196	9	N	178	177	1			183
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	493	2	185	9	N	168	176	1			175
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	650	2	180	9	N	164	176	1			163
04	690 N	357	-0-	-333	-0-	207	2	150	9	N	136	173	1			126
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	620	4	160	9	N	145	169	1			102

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	622	2	146	9	N	133	175	1			86
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	973	2	143	9	N	130					216
02	725 N	642	-0-	-83	-0-	515	2	127	9	N	115	172	1			159
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	444	2	131	9	N	119	181	1			97
04	1080 N	219	-0-	-861	-0-	101	2	118	9	N	107					204
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	372	4	110	9	N	100	170	1			134

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	728	2	119	9	N	108	170	1			86
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	735	2	118	9	N	107					193
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	696	2	110	9	N	100	167	1			126
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	759	2	117	9	N	106	180	1			52
04	840 N	358	-0-	-482	-0-	257	2	101	9	N	92					144
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	837	4	98	9	N	89	166	1			67

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

12	1060	1060	-0-	-0-	-0-	928	2	132	9	N	120	167	1			113
01	961 N	381	-0-	-580	-0-	342	2	39	9	N	35					148
02	899 N	634	-0-	-265	-0-	524	2	110	9	N	100	1	8			247
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	691	2	147	9	N	134	172	1			209
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	256	2	215	9	N	195	176	1			228
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	837	4	200	9	N	182	170	1			240

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED ONE WELL 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
12	620	792	-0-	172	1243	707	2	85	9	N	77	203	1			66
01	620	887	-0-	267	1510	621	2	266	9	N	242	305	1			3
02	580	877	-0-	297	1807	656	2	221	9	N	201	77	1			127
03	5845	998	-0-	-4847	-0-	786	2	212	9	N	193	294	1			26
04	600	355	-0-	-245	-0-	45	2	310	9	N	282	308	1			-0-
*05	1038	1038	-0-	-0-	-0-	752	4	286	9	Y	260	196	1			64

COMO (SMACKOVER) 19947 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, W. H., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12947 PERF.12428 - 12491

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2016

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

*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22540	22540	-0-	-0-	51275	22540	3			N	-0-			-0-
01	42032	16887	-0-	-25145	26130	16887	3			N	-0-			-0-
02	35915 R	9785	-0-	-26130	-0-	9785	3			N	-0-			-0-
03	22537 #	9499	-0-	-13038	-0-	9499	3			N	-0-			-0-
04	21810 #	11111	-0-	-10699	-0-	11111	3			N	-0-			-0-
05	22537 #	12678	-0-	-9859	-0-	12678	3			N	-0-			-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

12	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-			48
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			48
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	21	1	210	2	N	-0-			48
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	2	N	-0-			48
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-			48
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	14	1	172	2	N	-0-			48

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

12	11001 R	11001	-0-	-0-	-0-	11001	3			N	-0-			-0-
01	13206	5913	-0-	-7293	-0-	5913	3			N	-0-			-0-
02	13137 #	8629	-0-	-4508	-0-	8629	3			N	-0-			-0-
03	14043 #	8192	-0-	-5851	-0-	8192	3			N	-0-			-0-
04	11550 #	4630	-0-	-6920	-0-	4630	3			N	-0-			-0-
05	11005 #	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-

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

12	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
01	1984 X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
02	2262 X	1070	-0-	-1192	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
03	2418 X	721	-0-	-1697	-0-	721	3			N	-0-			-0-
04	1230 X	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
05	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

12	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	3246	3			Y	-0-			39
01	3942 X	2896	-0-	-1046	-0-	2896	3			Y	-0-			39
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-			39
03	3534 X	2583	-0-	-951	-0-	2583	3			Y	-0-			39
04	3420 X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3			Y	-0-			39
*05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-			39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

12	3348 X	2921	-0-	-427	-0-	2920	3	1	9	Y	1			1
01	3348 X	2982	-0-	-366	-0-	2982	3			Y	-0-			1
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-			1
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-			1
04	2850 X	2757	-0-	-93	-0-	2757	3			Y	-0-			1
05	2945 X	2352	-0-	-593	-0-	2352	3			Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

12	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	3065	3	1	9	Y	1					1
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321	3			Y	-0-					1
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					1
03	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	3			Y	-0-					1
04	3210 X	3190	-0-	-20	-0-	3190	3			Y	-0-					1
05	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3643	3	1	9	Y	1					1
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					1
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			Y	-0-					1
03	4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537	3			Y	-0-					1
04	3960 X	3315	-0-	-645	-0-	3315	3			Y	-0-					1
05	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

12	3658 X	2956	-0-	-702	-0-	2955	3	1	9	Y	1					1
01	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3067	3			Y	-0-					1
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					1
03	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			Y	-0-					1
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					1
*05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

12	3348 X	1965	-0-	-1383	-0-	1951	3	14	9	Y	13					31
01	3348 X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	3			Y	-0-					31
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					31
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					31
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					31
05	2635 X	2423	-0-	-212	-0-	2423	3			Y	-0-					31

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

12	5549 X	945	-0-	-4604	-0-	945	3			Y	-0-					1
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					1
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					1
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			Y	-0-					1
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5106	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3216	3	1	9	Y	1					113
01	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3			Y	-0-					113
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					113
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070	3			Y	-0-					113
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971	3			Y	-0-					113
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3			Y	-0-					113

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	5	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

12	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	3750	3	1	9	Y	1					93
01	4371 X	4360	-0-	-11	-0-	4360	3			Y	-0-					93
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					93
03	4247 X	4237	-0-	-10	-0-	4237	3			Y	-0-					93
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-			1	5	92
*05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4362	3	1	9	Y	1					93

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

12	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1					1
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	3	1	9	Y	1					13
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					13
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					13
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					13
04	2160 N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			Y	-0-			1	5	12
05	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2156	3	1	9	Y	1					13

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

12	2604 N	2189	-0-	-415	-0-	2188	3	1	9	Y	1					1
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					1
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					1
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					1
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					1
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

12	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3193	3	1	9	Y	1					1
01	3678 X	3405	-0-	-273	-0-	3405	3			Y	-0-					1
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					1
03	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	3429	3			Y	-0-					1
04	3420 X	3285	-0-	-135	-0-	3285	3			Y	-0-			1	5	-0-
05	3472 X	3429	-0-	-43	-0-	3428	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	3737	3	1	9	Y	1					1
01	4123	X	2794	-0-	-1329	-0-	2794	3			Y	-0-					1
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					1
03	4061	X	1717	-0-	-2344	-0-	1717	3			Y	-0-					1
04	3930	X	1591	-0-	-2339	-0-	1591	3			Y	-0-					1
05	4061	X	1793	-0-	-2268	-0-	1793	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

12	651	X	525	-0-	-126	-0-	524	3	1	9	Y	1					21
01	651	X	567	-0-	-84	-0-	567	3			Y	-0-					21
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					21
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			Y	-0-					21
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			20
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	399	3	1	9	Y	1					21

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

12	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2692	3	1	9	Y	1					19
01	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			Y	-0-					19
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					19
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					19
04	2760	N	2702	-0-	-58	-0-	2702	3			Y	-0-					19
05	2852	N	2684	-0-	-168	-0-	2684	3			Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

12	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2432	3	1	9	Y	1					59
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					59
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					59
03	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			Y	-0-					59
04	2490	N	1231	-0-	-1259	-0-	1231	3			Y	-0-					59
05	2573	N	1822	-0-	-751	-0-	1822	3			Y	-0-					59

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1	9	Y	1					1
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					1
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
03	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	1176	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

12	775	N	358	-0-	-417	-0-	357	3	1	9	Y	1					1
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					1
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					1
04	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					1

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2416	3	1	9	Y	1					1
01	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			Y	-0-					1
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					1
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1
*05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2637	3	1	9	Y	1					29
01	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			Y	-0-					29
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					29
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					29
04	2730	N	2617	-0-	-113	-0-	2617	3			Y	-0-					29
05	2852	N	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			Y	-0-					29

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	Y	1					1
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					1
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					1
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	3			Y	-0-					1
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			Y	-0-					1
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	3	1	9	Y	1					1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	2681	3			Y	-0-					130
01	3323	X	3068	-0-	-255	-0-	3068	3			Y	-0-					130
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					130
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					130
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					130
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					130

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1
01	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			Y	-0-					1
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					1
03	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	3			Y	-0-					1
05	3348	X	2700	-0-	-648	-0-	2700	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3950	3	1	9	Y	1					38
01	4123	X	3225	-0-	-898	-0-	3225	3			Y	-0-					38
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					38
03	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	3955	3			Y	-0-					38
04	4080	X	3601	-0-	-479	-0-	3601	3			Y	-0-					38
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			Y	-0-					38

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	2677	3			Y	-0-					54
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					54
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					54
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					54
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			Y	-0-					54
*05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					54

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1350	3	1	9	Y	1					1
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			Y	-0-					1
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					1
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1289	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1					1
01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					1
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					1
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					1
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					1
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1

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
12	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3076	3	1	9	Y	1					1
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					1
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					1
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					1
04	3210	X	3130	-0-	-80	-0-	3130	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	3213	3			Y	-0-					1

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
12	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3870	3	1	9	Y	1					13
01	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3363	3			Y	-0-					13
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					13
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					13
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-	1	5			12
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					13

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
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1					1
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					1
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					1
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					1
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					1
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					1

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
12	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3568	3	1	9	Y	1					18
01	3802	X	3602	-0-	-200	-0-	3602	3			Y	-0-					18
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					18
03	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	3			Y	-0-					18
04	3540	X	3526	-0-	-14	-0-	3526	3			Y	-0-					18
05	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	3549	3			Y	-0-					18

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
12	1333	N	358	-0-	-975	-0-	357	3	1	9	Y	1					1
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					1
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					1
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					1
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3668	-0-	568	2358	3667	3	1	9	Y	1					24
01	6229	X	3871	-0-	-2358	-0-	3871	3			Y	-0-					24
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					24
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	3			Y	-0-					24
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	3			Y	-0-					24
05	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3603	3			Y	-0-					24

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

12	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	2021	3	1	9	Y	1					1
01	2294	X	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					1
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					1
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					1
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	3			Y	-0-					1
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

12	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2334	3	1	9	Y	1					34
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			Y	-0-					34
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					34
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					34
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					34
05	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	2229	3			Y	-0-					34

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

12	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	2634	3	1	9	Y	1					1
01	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2896	3			Y	-0-					1
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					1
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-					1
04	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	2720	3	1	9	Y	1					1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

12	3356	X	538	-0-	-2818	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					1
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					1
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7456	-0-	-1937	-0-	7455	3	1	9	Y	1					1
01	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	8207	3			Y	-0-					1
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			Y	-0-					1
03	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			Y	-0-					1
04	7950	X	7681	-0-	-269	-0-	7681	3			Y	-0-					1
05	8494	X	8396	-0-	-98	-0-	8396	3			Y	-0-					1

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
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
01	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					1

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
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5119	3	1	9	Y	1					1
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					1
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			Y	-0-					1
03	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	3			Y	-0-					1
04	4920	X	4358	-0-	-562	-0-	4358	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4473	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	95	-0-	-618	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
01	513	N	202	-0-	-311	-0-	202	3			Y	-0-					1
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					1
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1					1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1808	-0-	-269	-0-	1807	3	1	9	Y	1					19
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					19
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					19
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					19
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					19
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					19

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	7665	-0-	-4425	-0-	7664	3	1	9	Y	1					115
01	10412	X	4057	-0-	-6355	-0-	4057	3			Y	-0-					115
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					115
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			Y	-0-					115
04	8160	X	8119	-0-	-41	-0-	8119	3			Y	-0-					115
05	8432	X	6432	-0-	-2000	-0-	6432	3			Y	-0-					115

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1					1
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					1
02	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			Y	-0-					1
03	8556 X	7318	-0-	-1238	-0-	7318	3			Y	-0-					1
04	8280 X	6626	-0-	-1654	-0-	6626	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6696 X	6583	-0-	-113	-0-	6582	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1	9	Y	1					1
01	2418 X	1258	-0-	-1160	-0-	1258	3			Y	-0-					1
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					1
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					1
*05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					1

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
12	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1153	3	1	9	Y	1					1
01	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	3			Y	-0-					1
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					1
04	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	3	1	9	Y	1					1

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
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	398	3	1	9	Y	1					1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					1
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					1
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	440	3	1	9	Y	1					1

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
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	1787	3	1	9	Y	1					1
01	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			Y	-0-					1
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					1
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					1
04	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1830	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2015 N	1395	-0-	-620	-0-	1394	3	1	9	Y	1					1

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
12	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2492	3	1	9	Y	1					1
01	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	2649	3			Y	-0-					1
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					1
03	2480 N	2217	-0-	-263	-0-	2217	3			Y	-0-					1
04	2550 N	1770	-0-	-780	-0-	1770	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2480 N	1596	-0-	-884	-0-	1595	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

12	186 N	137	-0-	-49	-0-	136	3	1	9	N	1					1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					1
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					1
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	1	5			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	123	3	1	9	N	1					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

12	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1					28
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					28
02	2900 N	3219	-0-	319	319	3219	3			Y	-0-					28
03	3100 N	2819	-0-	-281	38	2819	3			Y	-0-					28
04	2634 X	2596	-0-	-38	-0-	2596	3			Y	-0-					28
*05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1					1
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-					1
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					1
03	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	3			Y	-0-					1
04	3150 X	3122	-0-	-28	-0-	3122	3			Y	-0-					1
05	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3140	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					1
01	151 N	142	-0-	-9	-0-	142	3			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					54
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					54
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					54
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					54
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					54
*05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

12	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1601	3	1	9	Y	1					18
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			Y	-0-					18
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					18
03	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					18
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	3			Y	-0-	1	5			17
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1564	3	1	9	Y	1					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	2755	3	1	9	Y	1					1
01	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3			Y	-0-					1
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1
03	2418	X	1750	-0-	-668	-0-	1750	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1592	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	1315	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

12	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1					1
01	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			Y	-0-					1
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					1
03	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2467	3			Y	-0-					1
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2483	3	1	9	Y	1					1

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2969	3	1	9	Y	1					16
01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					16
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					16
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					16
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					16
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					16

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

12	6820	X	5888	-0-	-932	-0-	5887	3	1	9	Y	1					1
01	6820	X	6559	-0-	-261	-0-	6559	3			Y	-0-					1
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			Y	-0-					1
03	6696	X	6421	-0-	-275	-0-	6421	3			Y	-0-					1
04	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	6572	X	6278	-0-	-294	-0-	6277	3	1	9	Y	1					1

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

12	2635	X	2136	-0-	-499	-0-	2135	3	1	9	Y	1					19
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					19
02	2900	N	2931	-0-	31	31	2931	3			Y	-0-					19
03	3044	N	3013	-0-	-31	-0-	3013	3			Y	-0-					19
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					19
05	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	3			Y	-0-					19

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	3	1	9	Y	1					1
01	3100	N	3309	-0-	209	209	3309	3			Y	-0-					1
02	2900	N	3586	-0-	686	895	3586	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3328	-0-	228	1123	3328	3			Y	-0-					1
04	4177	X	3054	-0-	-1123	-0-	3054	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	3	1	9	Y	1					1

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

12	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	4108	3	1	9	Y	1					78
01	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	4220	3			Y	-0-					78
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					78
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	3802	3			Y	-0-					78
04	4170	X	3555	-0-	-615	-0-	3555	3			Y	-0-					78
05	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	3			Y	-0-					78

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	3138	3	1	9	Y	1					1
01	3480 X	2892	-0-	-588	-0-	2892	3			Y	-0-					1
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
03	3348 X	2643	-0-	-705	-0-	2643	3			Y	-0-					1
04	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	3			Y	-0-					1
05	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	3098	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

12	3286 X	1850	-0-	-1436	-0-	1850	3			Y	-0-					1
01	2919 X	1987	-0-	-932	-0-	1987	3			Y	-0-					1
02	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					1
03	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1953	3			Y	-0-					1
04	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			Y	-0-					1
05	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	1					1
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					1
02	T. A.	4719	-0-	4719	4719	4719	3			Y	-0-					1
03	T. A.	4465	-0-	4465	9184	4465	3			Y	-0-					1
04	T. A.	3773	-0-	3773	12957	3773	3			Y	-0-					1
*05	16374 X	3417	-0-	-12957	-0-	3417	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

12	3255 X	2545	-0-	-710	-0-	2544	3	1	9	Y	1					23
01	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	2887	3			Y	-0-					23
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					23
03	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			Y	-0-					23
04	2730 N	2526	-0-	-204	-0-	2526	3			Y	-0-	1	5			22
05	2821 N	2754	-0-	-67	-0-	2753	3	1	9	Y	1					23

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

12	2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1578	3	1	9	Y	1					36
01	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	1977	3			Y	-0-					36
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					36
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					36
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-	1	5			35
05	1767 N	1324	-0-	-443	-0-	1323	3	1	9	Y	1					36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

12	372 X	69	-0-	-303	-0-	68	3	1	9	Y	1					1
01	372 X	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1					1

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

12	279 N	210	-0-	-69	-0-	209	3	1	9	Y	1					18
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					18
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					18
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					18
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					18

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	204	3	1	9	Y	1					28
01	433	N	340	-0-	-93	-0-	340	3			Y	-0-					28
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					28
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					28
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	1	5			27
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					28

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
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	9	Y	1					1
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					1
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					1
03	4216	X	470	-0-	-3746	-0-	470	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3			Y	-0-					1
05	4154	X	2950	-0-	-1204	-0-	2950	3			Y	-0-					1

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
12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1065	3	1	9	Y	1					1
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-					1
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					1
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					1
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			Y	-0-					1
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			Y	-0-					1

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
12	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	2778	3	1	9	Y	1					1
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					1
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					1
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			Y	-0-					1
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					1
*02	40		40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					1
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					1
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					1

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	532	-0-	-243	-0-	531	3	1	9	Y	1					41
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					41
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					41
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					41
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	1	5			40
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1902	3	1	9	Y	1					41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2733	-0-	-429	-0-	2732	3	1	9	Y	1					1
01	3065 X	2668	-0-	-397	-0-	2668	3			Y	-0-					1
02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					1
03	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	3			Y	-0-					1
04	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	3			Y	-0-					1
05	2728 X	1824	-0-	-904	-0-	1824	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

12	3069 X	2332	-0-	-737	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
01	2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655	3			Y	-0-					1
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					1
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					1
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	3	1	9	Y	1					1

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

12	1922 N	1450	-0-	-472	-0-	1449	3	1	9	Y	1					1
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					1
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					1
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					1
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1426 N	999	-0-	-427	-0-	998	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

12	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3093	3	1	9	Y	1					1
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					1
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			Y	-0-					1
04	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	3			Y	-0-					1
05	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2797	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

12	3410 X	2939	-0-	-471	-0-	2938	3	1	9	Y	1					1
01	3342 X	3136	-0-	-206	-0-	3136	3			Y	-0-					1
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					1
03	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			Y	-0-					1
04	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2476	3	1	9	Y	1					1

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

12	6231 X	5297	-0-	-934	-0-	5296	3	1	9	Y	1					1
01	6076 X	5568	-0-	-508	-0-	5568	3			Y	-0-					1
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					1
03	5828 X	5265	-0-	-563	-0-	5265	3			Y	-0-					1
04	5640 X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			Y	-0-					1
05	5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5198	3			Y	-0-					1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

12	3565 X	1010	-0-	-2555	-0-	1009	3	1	9	N	1					21
01	1705 X	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					21
02	1595 X	933	-0-	-662	-0-	933	3			N	-0-					21
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					21
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					21
05	1209 X	773	-0-	-436	-0-	773	3			N	-0-					21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2668	3	1	9	Y	1					1
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					1
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					1
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					1
*05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					1

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
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	3	1	9	Y	1					1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					1
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	3	1	9	Y	1					1

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
12	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	3460	3	1	9	Y	1					41
01	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	3645	3			Y	-0-					41
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					41
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					41
04	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	3515	3			Y	-0-	1	5			40
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3609	3	1	9	Y	1					41

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
12	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	3	1	9	Y	1					1
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					1
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					1
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					1
04	1200	N	267	-0-	-933	-0-	267	3			Y	-0-					1
05	1240	N	485	-0-	-755	-0-	485	3			Y	-0-					1

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
12	10230	X	6520	-0-	-3710	-0-	6519	3	1	9	Y	1					1
01	9765	X	5221	-0-	-4544	-0-	5221	3			Y	-0-					1
02	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	3			Y	-0-					1
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			Y	-0-					1
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			Y	-0-					1
05	10509	X	5350	-0-	-5159	-0-	5350	3			Y	-0-					1

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	3250	3	1	9	Y	1					1
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					1
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	3627	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3413	-0-	-648	-0-	3413	3			Y	-0-					1

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
12	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1804	3	1	9	Y	1					16
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					16
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					16
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					16
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					16
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2265	3	1	9	Y	1					1
01	2418	N	1877	-0-	-541	-0-	1877	3			Y	-0-					1
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					1
03	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	1627	3			Y	-0-					1
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					1
05	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

12	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3171	3	1	9	Y	1					16
01	3534	X	2350	-0-	-1184	-0-	2350	3			Y	-0-					16
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					16
03	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	3			Y	-0-					16
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					16
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					16

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

12	1798	N	1234	-0-	-564	-0-	1233	3	1	9	Y	1					1
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					1
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4613	-0-	1613	2112	4613	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	4406	-0-	1306	3418	4406	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

12	7130	X	6452	-0-	-678	-0-	6451	3	1	9	Y	1					14
01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			Y	-0-					14
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					14
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	3			Y	-0-					14
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			Y	-0-	1	5			13
*05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6756	3	1	9	Y	1					14

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	9	Y	1					1
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					1
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					1
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					1
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

12	6727	X	6603	-0-	-124	-0-	6602	3	1	9	Y	1					1
01	7250	X	6883	-0-	-367	-0-	6883	3			Y	-0-					1
02	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-					1
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-					1
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			Y	-0-					1
05	6386	X	5097	-0-	-1289	-0-	5097	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1854	3	1	9	Y	1					1
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					1
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					1
03	3379	X	1609	-0-	-1770	-0-	1609	3			Y	-0-					1
04	3270	X	1752	-0-	-1518	-0-	1752	3			Y	-0-					1
05	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	1568	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	3	1	9	Y	1					1
01	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4914	3			Y	-0-					1
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			Y	-0-					1
03	5611	X	4863	-0-	-748	-0-	4863	3			Y	-0-					1
04	5430	X	4670	-0-	-760	-0-	4670	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5115	X	4417	-0-	-698	-0-	4416	3	1	9	Y	1					1

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

12	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	5844	3	1	9	Y	1					1
01	6948	X	5636	-0-	-1312	-0-	5636	3			Y	-0-					1
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			Y	-0-					1
03	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	5835	3			Y	-0-					1
04	6480	X	5830	-0-	-650	-0-	5830	3			Y	-0-					1
*05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1491	3	1	9	Y	1					16
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					16
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					16
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					16
04	1170	N	686	-0-	-484	-0-	686	3			Y	-0-					16
05	1209	N	688	-0-	-521	-0-	688	3			Y	-0-					16

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

12	8804	X	5873	-0-	-2931	-0-	5872	3	1	9	Y	1					1
01	7170	X	6379	-0-	-791	-0-	6379	3			Y	-0-					1
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			Y	-0-					1
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			Y	-0-					1
*05	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	1687	3	1	9	Y	1					1
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					1
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			Y	-0-					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	1					1

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1833	3	1	9	Y	1					1
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					1
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					1
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			Y	-0-					1
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

12	2790	X	1729	-0-	-1061	-0-	1728	3	1	9	Y	1					1
01	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	3			Y	-0-					1
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					1
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					1
05	2697	N	1821	-0-	-876	-0-	1821	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4211	3	1	9	Y	1					1
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			Y	-0-					1
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					1
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					1
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					1
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

12	3844	X	3125	-0-	-719	-0-	3124	3	1	9	Y	1					23
01	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3487	3			Y	-0-					23
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					23
03	3658	X	2080	-0-	-1578	-0-	2080	3			Y	-0-					23
04	3540	X	1557	-0-	-1983	-0-	1557	3			Y	-0-					23
*05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					23

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

12	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3831	3	1	9	Y	1					1
01	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	4793	3			Y	-0-					1
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					1
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					1
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4865	3	1	9	Y	1					1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

12	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1858	3	1	9	Y	1					36
01	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	1937	3			Y	-0-					36
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					36
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					36
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	3			Y	-0-					36
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			Y	-0-					36

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					1

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

12	1209	X	689	-0-	-520	-0-	688	3	1	9	Y	1					1
01	1085	X	815	-0-	-270	-0-	815	3			Y	-0-					1
02	2900	N	4062	-0-	1162	1162	4062	3			Y	-0-					1
03	3100	N	5330	-0-	2230	3392	5330	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4989	-0-	1989	5381	4989	3			Y	-0-					1
*05	9497	X	4116	-0-	-5381	-0-	4116	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	1					1
01	63	X	60	-0-	-3	-0-	60	3			Y	-0-					1
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					1
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3066	3	1	9	Y	1					41
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					41
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					41
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					41
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					41
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					41

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	2526	-0-	-2930	-0-	2525	3	1	9	Y	1					1
01	4881	X	2868	-0-	-2013	-0-	2868	3			Y	-0-					1
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					1
03	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	3			Y	-0-					1
04	4050	X	3620	-0-	-430	-0-	3620	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2947	3	1	9	Y	1					1

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
12	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5073	3	1	9	Y	1					1
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			Y	-0-					1
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			Y	-0-					1
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			Y	-0-					1
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					1
05	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	Y	1					13
01	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4465	3			Y	-0-					13
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					13
03	4681	X	3731	-0-	-950	-0-	3731	3			Y	-0-					13
04	4530	X	3330	-0-	-1200	-0-	3330	3			Y	-0-					13
05	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			Y	-0-					13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4296	-0-	-3175	-0-	4295	3	1	9	Y	1					1
01	7347	X	1980	-0-	-5367	-0-	1980	3			Y	-0-					1
02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					1
03	7719	X	2069	-0-	-5650	-0-	2069	3			Y	-0-					1
04	7470	X	3016	-0-	-4454	-0-	3016	3			Y	-0-					1
05	4309	X	2155	-0-	-2154	-0-	2155	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4115	3	1	9	Y	1					1
01	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4344	3			Y	-0-					1
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					1
03	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	4283	3			Y	-0-					1
04	4170	X	4080	-0-	-90	-0-	4080	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	4196	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	3	1	9	Y	1					28
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					28
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					28
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					28
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-	1	5			27
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	Y	1					28

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2861	3	1	9	Y	1					1
01	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	3326	3			Y	-0-					1
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					1
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3			Y	-0-					1
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	Y	1					1

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2094	-0-	-541	-0-	2093	3	1	9	Y	1					61
01	2540	N	2371	-0-	-169	-0-	2371	3			Y	-0-					61
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					61
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					61
04	2280	N	1907	-0-	-373	-0-	1907	3			Y	-0-					61
05	2480	N	1212	-0-	-1268	-0-	1212	3			Y	-0-					61

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	6900	3	1	9	Y	1					1
01	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	3			Y	-0-					1
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			Y	-0-					1
03	7905	X	7542	-0-	-363	-0-	7542	3			Y	-0-					1
04	7650	X	7137	-0-	-513	-0-	7137	3			Y	-0-					1
05	7874	X	7347	-0-	-527	-0-	7347	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	3	1	9	Y	1					1
01	2369	X	1538	-0-	-831	-0-	1538	3			Y	-0-					1
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					1
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	3451	-0-	351	873	3451	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1465	-0-	-2069	-0-	1464	3	1	9	Y	1					1
01	3534	X	2254	-0-	-1280	-0-	2254	3			Y	-0-					1
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					1
03	1922	X	1591	-0-	-331	-0-	1591	3			Y	-0-					1
04	1860	X	848	-0-	-1012	-0-	848	3			Y	-0-					1
05	1922	X	602	-0-	-1320	-0-	602	3			Y	-0-					1

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
12	7750	X	6658	-0-	-1092	-0-	6657	3	1	9	Y	1					1
01	7533	X	7147	-0-	-386	-0-	7147	3			Y	-0-					1
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			Y	-0-					1
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	3			Y	-0-					1
04	6990	X	6869	-0-	-121	-0-	6869	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	7192	X	6973	-0-	-219	-0-	6972	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	557	3	1	9	Y	1					1
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					1
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	582	3	1	9	Y	1					1

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					1
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	1	5			-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	632	3	1	9	N	1					1

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

12	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1	9	N	1					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					1
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					1
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-	1	5			-0-
05	620	N	363	-0-	-257	-0-	362	3	1	9	N	1					1

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

12	3224	X	535	-0-	-2689	-0-	534	3	1	9	Y	1					1
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					1
03	1395	X	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			Y	-0-					1
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					1
*05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	3	1	9	N	1					1
01	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	3893	3			N	-0-					1
02	4060	X	3771	-0-	-289	-0-	3771	3			N	-0-					1
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					1
04	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	4707	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4655	3	1	9	N	1					1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1506	-0-	1506	1506	1506	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1632	-0-	1632	3138	1632	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3138					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3138					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

12	3441	X	2825	-0-	-616	-0-	2824	3	1	9	Y	1					1
01	3441	X	3098	-0-	-343	-0-	3098	3			Y	-0-					1
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					1
03	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			Y	-0-					1
04	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3092	3			Y	-0-					1
05	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	Y	1					1
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					1
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					1
03	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	3			Y	-0-					1
04	690	N	439	-0-	-251	-0-	439	3			Y	-0-					1
05	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1226	-0-	-417	-0-	1225	3	1	9	Y	1					1
01	1550	X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			Y	-0-					1
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					1
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					1
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	1					1

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6128	-0-	-1188	-0-	6127	3	1	9	Y	1					24
01	7192	X	6895	-0-	-297	-0-	6895	3			Y	-0-					24
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					24
03	6789	X	6123	-0-	-666	-0-	6123	3			Y	-0-					24
04	6570	X	5307	-0-	-1263	-0-	5307	3			Y	-0-	1	5			23
*05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7508	3	1	9	Y	1					24

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
12	4464	X	3705	-0-	-759	-0-	3704	3	1	9	Y	1					1
01	4464	X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	3			Y	-0-					1
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					1
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-					1
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	3	1	9	Y	1					1

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3572	3	1	9	Y	1					1
01	4402	X	3258	-0-	-1144	-0-	3258	3			Y	-0-					1
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					1
03	4123	X	2980	-0-	-1143	-0-	2980	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	3598	3			Y	-0-					1
05	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	2261	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	2	5			1
01	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			Y	-0-					1
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					1
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					1
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					1
*05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13232 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4799	-0-	-905	-0-	4798	3	1	9	Y	1					1
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					1
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					1
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					1
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6035	3	1	9	Y	1					1

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

12	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3292	3	1	9	Y	1					41
01	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3629	3			Y	-0-					41
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-					41
03	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			Y	-0-					41
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			Y	-0-					41
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					41

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

12	6231	X	5897	-0-	-334	-0-	5896	3	1	9	Y	1					1
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					1
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			Y	-0-					1
03	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	3			Y	-0-					1
04	6090	X	6020	-0-	-70	-0-	6020	3			Y	-0-					1
05	6293	X	5793	-0-	-500	-0-	5793	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

12	3193	X	2463	-0-	-730	-0-	2462	3	1	9	Y	1					1
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			Y	-0-					1
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					1
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					1
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

12	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	5256	3	1	9	Y	1					1
01	5762	X	4603	-0-	-1159	-0-	4603	3			Y	-0-					1
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			Y	-0-					1
03	5642	X	4157	-0-	-1485	-0-	4157	3			Y	-0-					1
04	5460	X	4679	-0-	-781	-0-	4679	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	4703	3	1	9	Y	1					1

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

12	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	2229	3	1	9	Y	1					73
01	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	3			Y	-0-					73
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					73
03	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	3			Y	-0-					73
04	2700	X	2002	-0-	-698	-0-	2002	3			Y	-0-	1	5			72
*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1					73

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	Y	1					1
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					1
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					1
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					1
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	5380	-0-	-1657	-0-	5379	3	1	9	Y	1					1
01	6851	X	4976	-0-	-1875	-0-	4976	3			Y	-0-					1
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
03	6634	X	3869	-0-	-2765	-0-	3869	3			Y	-0-					1
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			Y	-0-					1
*05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	205	-0-	-725	-0-	204	3	1	9	Y	1					1
01	961	X	731	-0-	-230	-0-	731	3			Y	-0-					1
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					1
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	3	1	9	Y	1					46
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					46
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					46
03	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	3			Y	-0-					46
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3			Y	-0-					46
05	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	3350	3			Y	-0-					46

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	333	-0-	-349	-0-	332	3	1	9	Y	1					1
01	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					1
04	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	127	-0-	-338	-0-	126	3	1	9	Y	1					1
01	465	X	160	-0-	-305	-0-	160	3			Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	7583	3	1	9	Y	1					28
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			Y	-0-					28
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			Y	-0-					28
03	7905	X	6992	-0-	-913	-0-	6992	3			Y	-0-					28
04	7650	X	6706	-0-	-944	-0-	6706	3			Y	-0-					28
05	7905	X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3			Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1487	3	1	9	Y	1					13
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	3			Y	-0-					13
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
03	1488	N	76	-0-	-1412	-0-	76	3			Y	-0-					13
04	1260	N	70	-0-	-1190	-0-	70	3			Y	-0-					13
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5577	3	1	9	Y	1					1
01	3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3553	3			Y	-0-					1
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					1
03	3627 X	3108	-0-	-519	-0-	3108	3			Y	-0-					1
04	3510 X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3633	3	1	9	Y	1					1

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

12	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1240	3	1	9	Y	1					1
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3			Y	-0-					1
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					1
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					1
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					1
*05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1991	3	1	9	Y	1					1
01	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					1
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					1
03	1984 N	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-					1
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1733	3			Y	-0-					1
05	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					1
01	403 X	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	3			Y	-0-					1
04	330 N	44	-0-	-286	-0-	44	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	14	3	1	9	Y	1					1

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

12	5394 X	4665	-0-	-729	-0-	4664	3	1	9	Y	1					125
01	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			Y	-0-					125
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					125
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			Y	-0-					125
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					125
05	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	4644	3			Y	-0-					125

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

12	744 X	242	-0-	-502	-0-	242	3			Y	-0-					1
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			Y	-0-					1
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					1
04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	2098	3	1	9	N	1					1
01	2294	X	999	-0-	-1295	-0-	999	3			N	-0-					1
02	1334	X	254	-0-	-1080	-0-	254	3			N	-0-					1
03	2108	X	300	-0-	-1808	-0-	300	3			N	-0-					1
04	2040	X	262	-0-	-1778	-0-	262	3			N	-0-					1
05	2108	X	270	-0-	-1838	-0-	270	3			N	-0-					1

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
12	5270	X	3974	-0-	-1296	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	1024	-0-	-4246	-0-	1023	3	1	9	Y	1					1
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					1
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					1
04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	4881	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3			Y	-0-					1

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
12	8711	X	5762	-0-	-2949	-0-	5761	3	1	9	Y	1					1
01	8866	X	5675	-0-	-3191	-0-	5675	3			Y	-0-					1
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			Y	-0-					1
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	7569	3			Y	-0-					1
04	8610	X	8217	-0-	-393	-0-	8217	3			Y	-0-					1
05	8897	X	6646	-0-	-2251	-0-	6646	3			Y	-0-					1

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
12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	3145	3	1	9	Y	1					1
01	3439	X	3290	-0-	-149	-0-	3290	3			Y	-0-					1
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					1
03	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	3006	3			Y	-0-					1
05	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	2980	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2413	3	1	9	Y	1					1
01	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	3			Y	-0-					1
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					1
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					1
04	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			Y	-0-					1
05	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	2854	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3833	-0-	-1034	-0-	3832	3	1	9	N	1					1
01	4867	X	3304	-0-	-1563	-0-	3304	3			N	-0-					1
02	4553	X	4342	-0-	-211	-0-	4342	3			N	-0-					1
03	4867	X	4363	-0-	-504	-0-	4363	3			N	-0-					1
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3929	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3997	3	1	9	N	1					1

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	926	3	1	9	N	1					1
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					1
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	1	5			-0-
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	880	3	1	9	N	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6833	-0-	-731	-0-	6831	3	2	9	Y	2					18
01	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	7343	3			Y	-0-					18
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-					18
03	7750	X	6944	-0-	-806	-0-	6944	3			Y	-0-					18
04	7500	X	6851	-0-	-649	-0-	6851	3			Y	-0-	1	5			17
05	7347	X	6382	-0-	-965	-0-	6381	3	1	9	Y	1					18

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2679	3	1	9	Y	1					1
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					1
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
03	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	3			Y	-0-					1
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3245	3	1	9	Y	1					1
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					1
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					1
03	3534	X	2152	-0-	-1382	-0-	2152	3			Y	-0-					1
04	3420	X	50	-0-	-3370	-0-	50	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3534	X	709	-0-	-2825	-0-	708	3	1	9	Y	1					1

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2248	-0-	-542	-0-	2247	3	1	9	Y	1					1
01	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			Y	-0-					1
02	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					1
03	3100	N	4275	-0-	1175	1175	4275	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3789	-0-	789	1964	3789	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	3426	-0-	326	2290	3426	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1					1
01	1580	X	144	-0-	-1436	-0-	144	3			Y	-0-					1
02	T. A.		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					1
03	T. A.		151	-0-	151	303	151	3			Y	-0-					1
04	T. A.		280	-0-	280	583	280	3			Y	-0-					1
*05	994	X	411	-0-	-583	-0-	411	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1539	3	1	9	Y	1					1
01	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			Y	-0-					1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					1
03	1550	N	127	-0-	-1423	-0-	127	3			Y	-0-					1
04	1230	N	742	-0-	-488	-0-	742	3			Y	-0-					1
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7098	-0-	-1055	-0-	7097	3	1	9	N	1					1
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					1
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					1
03	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3			N	-0-					1
04	7230	X	6789	-0-	-441	-0-	6789	3			N	-0-	1	5			-0-
05	7471	X	6973	-0-	-498	-0-	6972	3	1	9	N	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2290	-0-	-562	-0-	2289	3	1	9	Y	1					1
01	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	2500	3			Y	-0-					1
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					1
03	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			Y	-0-					1
04	2430	N	1613	-0-	-817	-0-	1613	3			Y	-0-					1
05	2201	N	1221	-0-	-980	-0-	1221	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	554	3	1	9	Y	1					1
01	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			Y	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					1
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					1
04	540	N	214	-0-	-326	-0-	214	3			Y	-0-					1
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3388	-0-	-1138	-0-	3387	3	1	9	Y	1					16
01	4278	X	3614	-0-	-664	-0-	3614	3			Y	-0-					16
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					16
03	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-					16
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	3261	3			Y	-0-					16
05	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	3271	3			Y	-0-					16

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
12	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	5357	3	1	9	Y	1					28
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			Y	-0-					28
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					28
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			Y	-0-					28
04	5700	X	5657	-0-	-43	-0-	5657	3			Y	-0-					28
05	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	5579	3			Y	-0-					28

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
12	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2497	3	1	9	Y	1					1
01	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	3			Y	-0-					1
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	2661	3			Y	-0-					1

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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1					1
01	4061	X	3412	-0-	-649	-0-	3412	3			Y	-0-					1
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					1
03	4247	X	3142	-0-	-1105	-0-	3142	3			Y	-0-					1
04	4110	X	2612	-0-	-1498	-0-	2612	3			Y	-0-					1
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					1

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
12	496	X	76	-0-	-420	-0-	75	3	1	9	N	1					16
01	496	X	85	-0-	-411	-0-	85	3			N	-0-					16
02	145	X	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-					16
03	155	X	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					16
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					16
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3609	3	1	9	Y	1					1
01	3986	X	3428	-0-	-558	-0-	3428	3			Y	-0-					1
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					1
03	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3600	-0-	-60	-0-	3600	3			Y	-0-					1
05	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	3522	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1509	3	1	9	Y	1					1
01	1936	N	1623	-0-	-313	-0-	1623	3			Y	-0-					1
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					1
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1

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
12	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	1643	3	1	9	Y	1					146
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					146
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					146
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					146
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					146
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					146

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
12	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3892	3	1	9	Y	1					1
01	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			Y	-0-					1
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
03	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	3964	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3844	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	10	-0-	-9042	-0-	9	3	1	9	Y	1					1
01	5780	X	-0-	-0-	-5780	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					1
04	T. A.		13	-0-	13	529	13	3			Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 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
12	2108	X	1730	-0-	-378	-0-	1729	3	1	9	Y	1					1
01	2108	X	1890	-0-	-218	-0-	1890	3			Y	-0-					1
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					1
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					1
04	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1263	3	1	9	Y	1					1

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2213	3	1	9	Y	1					1
01	1922	N	1162	-0-	-760	-0-	1162	3			Y	-0-					1
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			Y	-0-					1
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2325	N	1422	-0-	-903	-0-	1421	3	1	9	Y	1					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	3	1	9	Y	1					1
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					1
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					1
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			Y	-0-					1
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	954	3			Y	-0-					1
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

12	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1924	3	1	9	Y	1					14
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					14
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					14
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					14
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					14
05	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			Y	-0-					14

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	3	1	9	N	1					1
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
02	1508 N	1378	-0-	-130	-0-	1378	3			N	-0-					1
03	2201 N	1446	-0-	-755	-0-	1446	3			N	-0-					1
04	1920 N	1236	-0-	-684	-0-	1236	3			N	-0-	1	5			-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1313	3	1	9	N	1					1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

12	4805 X	3035	-0-	-1770	-0-	3034	3	1	9	Y	1					1
01	4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	3404	3			Y	-0-					1
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					1
03	3999 X	2694	-0-	-1305	-0-	2694	3			Y	-0-					1
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					1
05	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3884	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1					1
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					1
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					1
03	3689 X	2765	-0-	-924	-0-	2765	3			Y	-0-					1
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			Y	-0-					1
*05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

12	4805 X	4346	-0-	-459	-0-	4345	3	1	9	Y	1					1
01	4710 X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			Y	-0-					1
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					1
03	4371 X	4237	-0-	-134	-0-	4237	3			Y	-0-					1
04	4290 X	4124	-0-	-166	-0-	4124	3			Y	-0-					1
05	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

12	4526 X	3820	-0-	-706	-0-	3819	3	1	9	Y	1					1
01	4431 X	3901	-0-	-530	-0-	3901	3			Y	-0-					1
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			Y	-0-					1
03	4371 X	3641	-0-	-730	-0-	3641	3			Y	-0-					1
04	4230 X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					1
05	3906 X	3301	-0-	-605	-0-	3301	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	139	1	2993	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3058	-0-	-1002	-0-	135	1	2923	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	1498	-0-	-2625	-0-	54	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2228	-0-	-1762	-0-	75	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	153	1	4304	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3509	-0-	409	409	156	1	3353	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3075	-0-	-25	384	131	1	2944	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3111	-0-	211	595	137	1	2974	2	Y	-0-					-0-
03	3612	X	3017	-0-	-595	-0-	108	1	2909	2	Y	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	2804	2	Y	-0-					-0-
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	94	1	2662	2	Y	-0-					-0-

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
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	133	1	2852	2	Y	3					21
							3	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	117	1	2628	2	Y	44					65
							48	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	131	70	1			126
							144	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	97	1	2603	2	Y	4					130
							4	9									
04	2250	N	643	-0-	-1607	-0-	22	1	621	2	Y	-0-					130
*05	3100	N	4466	-0-	1366	1366	153	1	4313	2	Y	-0-	60	1			70

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	157	1	3369	2	Y	1					1
							1	9									
01	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	136	1	3055	2	Y	1					2
							1	9									
02	3190	X	2632	-0-	-558	-0-	116	1	2516	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	134	1	3611	2	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	119	1	3413	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	97	1	2746	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	137	1	2930	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	1648	-0-	-1107	-0-	73	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	98	1	2630	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	85	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	123	1	2630	2	Y	2					9
							2	9									
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	Y	8					17
							9	9									
02	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	109	1	2352	2	Y	1	6	1			12
							1	9									
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	93	1	2512	2	Y	-0-					12
04	2640	N	2260	-0-	-380	-0-	76	1	2184	2	Y	-0-					12
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2391	2	Y	-0-	12	1			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	162	1	3477	2	Y	1					1
							1	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	170	1	3817	2	Y	9					10
							10	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	176	1	3802	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	Y	62					62
							68	9									
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	125	1	3596	2	Y	-0-					62
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	135	1	3807	2	Y	-0-	28	1			34

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	1658	-0-	-1628	-0-	71	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1391	-0-	-1509	-0-	61	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2137	-0-	-963	-0-	77	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2079	-0-	-111	-0-	70	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	79	1	2220	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

12	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	57	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	68	1	1906	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

12	2046	X	1343	-0-	-703	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	911	-0-	-423	-0-	40	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

12	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	191	1	4109	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	188	1	4215	2	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	192	1	4153	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	156	1	4193	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	142	1	4069	2	Y	-0-					-0-
05	4575	X	3827	-0-	-748	-0-	131	1	3696	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4588	-0-	-155	-0-	204	1	4384	2	Y	-0-					-0-
01	4743 X	4672	-0-	-71	-0-	199	1	4473	2	Y	-0-					-0-
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	167	1	4474	2	Y	-0-					-0-
04	4200 X	4186	-0-	-14	-0-	141	1	4045	2	Y	-0-					-0-
05	3995 X	3881	-0-	-114	-0-	131	1	3686	2	Y	58	26	1			32
						64	9									

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	1621	-0-	-1045	-0-	69	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	2494 X	1965	-0-	-529	-0-	87	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2567	-0-	-99	-0-	92	1	2475	2	N	-0-					-0-
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	86	1	2474	2	N	-0-					-0-
*05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2561	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

12	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	124	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3813 X	2063	-0-	-1750	-0-	88	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	3567 X	2196	-0-	-1371	-0-	97	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	3813 X	3091	-0-	-722	-0-	111	1	2980	2	N	-0-					-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	114	1	3272	2	N	-0-					-0-
*05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

12	5890 X	5340	-0-	-550	-0-	238	1	5102	2	Y	-0-					-0-
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	238	1	5343	2	Y	-0-					-0-
02	4930 X	4708	-0-	-222	-0-	208	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	4900	-0-	-370	-0-	176	1	4724	2	Y	-0-					-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	174	1	5012	2	Y	-0-					-0-
05	5247 X	4981	-0-	-266	-0-	170	1	4811	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	2	Y	7					45
						8	9									
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	1					46
						1	9									
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	2	Y	-0-	46	1			-0-
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	2186	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	111	1	2377	2	Y	2					7
						2	9									
01	2542 N	1713	-0-	-829	-0-	73	1	1638	2	Y	2					9
						2	9									
02	2291 N	2069	-0-	-222	-0-	91	1	1975	2	Y	3	4	1			8
						3	9									
03	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	82	1	2205	2	Y	1					9
						1	9									
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					9
*05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	73	1	2068	2	Y	-0-	4	1			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 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
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	2154	2	Y	-0-					-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	60	1	1600	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	528	-0-	-1272	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					-0-
*05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2642	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

12	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	2186	-0-	-1627	-0-	93	1	2093	2	Y	-0-					-0-
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	112	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	3441 X	2617	-0-	-824	-0-	94	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	89	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	79	1	2243	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

12	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	107	1	2306	2	Y	5					26
						6	9									
01	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	103	1	2324	2	Y	1					27
						1	9									
02	2436 N	2281	-0-	-155	-0-	101	1	2180	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	81	1	2176	2	Y	3					3
						3	9									
04	2340 N	1741	-0-	-599	-0-	59	1	1682	2	Y	-0-					3
*05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	84	1	2382	2	Y	-0-	1	1			2

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	149	-0-	-141	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					-0-
*05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	87	1	2468	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

12	2945 N	2696	-0-	-249	-0-	120	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	2852 N	2669	-0-	-183	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	112	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	100	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	-0-					-0-
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

12	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	153	1	3280	2	Y	-0-					-0-
01	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	144	1	3233	2	Y	-0-					-0-
02	3190 X	3189	-0-	-1	-0-	141	1	3048	2	Y	-0-					-0-
03	3410 X	3280	-0-	-130	-0-	118	1	3162	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	107	1	3084	2	Y	-0-					-0-
05	3364 X	3358	-0-	-6	-0-	111	1	3128	2	Y	108	49	1			59
						119	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	100	1	2142	2	N	-0-					85
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	95	1	2131	2	N	-0-					85
02	2262 X	1917	-0-	-345	-0-	84	1	1829	2	N	4					89
						4	9									
03	2418 X	2262	-0-	-156	-0-	81	1	2181	2	N	-0-					89
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	90	1	2585	2	N	-0-					89
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2592	2	N	52					141
						57	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	2	Y	-0-					-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

12	2511 X	2221	-0-	-290	-0-	99	1	2122	2	N	-0-					41
01	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	90	1	2020	2	N	-0-					41
02	2233 X	2072	-0-	-161	-0-	91	1	1981	2	N	-0-					41
03	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	74	1	1986	2	N	-0-					41
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	118	1	3393	2	N	-0-					41
*05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	115	1	3250	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	1					7
						1	9									
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	3					10
						3	9									
02	3074 X	2522	-0-	-552	-0-	111	1	2410	2	Y	1	3	1			8
						1	9									
03	3286 X	2025	-0-	-1261	-0-	73	1	1952	2	Y	-0-					8
04	2790 X	1765	-0-	-1025	-0-	59	1	1706	2	Y	-0-					8
*05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	136	1	3837	2	Y	-0-	3	1			5

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

12	3348 X	2525	-0-	-823	-0-	112	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	1853	-0-	-1278	-0-	79	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	148	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	121	1	3256	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2744	-0-	-196	-0-	92	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3288	-0-	-277	-0-	113	1	3175	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	151	1	3249	2	N	-0-			49
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	142	1	3177	2	N	-0-			49
02	3306	X	3045	-0-	-261	-0-	134	1	2911	2	N	-0-			49
03	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	109	1	2927	2	N	-0-			49
04	3420	X	2932	-0-	-488	-0-	99	1	2833	2	N	-0-			49
05	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	110	1	3106	2	N	31			80
							34	9							

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

12	4743	X	4215	-0-	-528	-0-	188	1	4027	2	N	-0-			-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	203	1	4546	2	N	-0-			-0-
02	4437	X	2480	-0-	-1957	-0-	109	1	2371	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	137	1	3673	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	132	1	3795	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	2024	-0-	-2719	-0-	69	1	1955	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

12	4216	X	3845	-0-	-371	-0-	171	1	3674	2	N	-0-			20
01	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	158	1	3542	2	N	-0-			20
02	3915	X	3224	-0-	-691	-0-	142	1	3082	2	N	-0-			20
03	4185	X	2587	-0-	-1598	-0-	93	1	2494	2	N	-0-			20
04	3960	X	2597	-0-	-1363	-0-	87	1	2510	2	N	-0-			20
05	3844	X	2430	-0-	-1414	-0-	83	1	2347	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

12	3844	X	2751	-0-	-1093	-0-	122	1	2629	2	N	-0-			35
01	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	105	1	2355	2	N	-0-			35
02	3509	X	2790	-0-	-719	-0-	123	1	2667	2	N	-0-			35
03	3751	X	3012	-0-	-739	-0-	108	1	2904	2	N	-0-			35
04	3450	X	3150	-0-	-300	-0-	106	1	3044	2	N	-0-			35
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	105	1	2974	2	N	-0-			35

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

12	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	175	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	170	1	3812	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3721	-0-	-136	-0-	164	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	131	1	3534	2	N	-0-			-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	135	1	3868	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	134	1	3769	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-			119
01	4247	X	2399	-0-	-1848	-0-	102	1	2297	2	N	-0-			119
02	3973	X	3402	-0-	-571	-0-	150	1	3252	2	N	-0-			119
03	4247	X	3396	-0-	-851	-0-	122	1	3274	2	N	-0-			119
04	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	109	1	3120	2	N	-0-			119
05	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	110	1	3104	2	N	-0-			119

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3638	-0-	-1384	-0-	162	1	3475	2	N	1					3
							1	9									
01	5022	X	3140	-0-	-1882	-0-	134	1	3005	2	N	1					4
							1	9									
02	3741	X	2349	-0-	-1392	-0-	104	1	2245	2	N	-0-	4	1			-0-
03	3999	X	2320	-0-	-1679	-0-	83	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2266	-0-	-1394	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	101	1	2857	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2576	-0-	-1113	-0-	115	1	2460	2	N	1					2
							1	9									
01	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	132	1	2971	2	N	4					6
							4	9									
02	3451	X	2763	-0-	-688	-0-	122	1	2640	2	N	1	2	1			5
							1	9									
03	3596	X	3442	-0-	-154	-0-	123	1	3316	2	N	3					8
							3	9									
04	3480	X	2799	-0-	-681	-0-	94	1	2705	2	N	-0-					8
05	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	94	1	2639	2	N	-0-	3	1			5

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
12	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	168	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	132	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	182	1	3946	2	N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	147	1	4212	2	N	-0-					-0-
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	5032	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	145	1	3105	2	Y	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	124	1	2781	2	Y	3					3
							3	9									
02	2900	X	2526	-0-	-374	-0-	111	1	2414	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	96	1	2589	2	Y	-0-					3
04	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	88	1	2519	2	Y	-0-					3
*05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2698	2	Y	-0-	1	1			2

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	798	-0-	-39	-0-	36	1	762	2	N	-0-					84
01	806	X	776	-0-	-30	-0-	33	1	743	2	N	-0-					84
02	754	X	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-					84
03	806	X	798	-0-	-8	-0-	29	1	769	2	N	-0-					84
04	780	X	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-					84
*05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	N	36					120
							40	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5457	-0-	-650	-0-	243	1	5213	2	N	1					2
							1	9									
01	6107	X	5412	-0-	-695	-0-	231	1	5178	2	N	3					5
							3	9									
02	5713	X	4930	-0-	-783	-0-	218	1	4711	2	N	1	2	1			4
							1	9									
03	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	175	1	4706	2	N	2					6
							2	9									
04	5550	X	4725	-0-	-825	-0-	159	1	4566	2	N	-0-					6
05	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	164	1	4616	2	N	-0-	3	1			3

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

12	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	95	1	2040	2	N	1					3
							1	9									
01	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	95	1	2123	2	N	4					7
							4	9									
02	2117	X	2108	-0-	-9	-0-	93	1	2014	2	N	1	3	1			5
							1	9									
03	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	73	1	1959	2	N	-0-					5
04	2160	X	1946	-0-	-214	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					5
05	2263	X	1996	-0-	-267	-0-	68	1	1928	2	N	-0-	2	1			3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					23
02	580	N	91	-0-	-489	-0-	91	2			N	-0-					23
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					23
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3057	-0-	-601	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	1271	-0-	-2387	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1437	-0-	-1985	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	1043	-0-	-2026	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

12	2325 X	1196	-0-	-1129	-0-	1196	2		Y	-0-			4
01	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		Y	-0-			4
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-			4
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			4
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2		Y	-0-			4
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

12	5115 X	4878	-0-	-237	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	1534	-0-	-3581	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	725	-0-	-4225	-0-	725	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	2660	-0-	-2331	-0-	2660	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
02	667 N	560	-0-	-107	-0-	560	2		N	-0-			-0-
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2		N	-0-			-0-
02	986 N	862	-0-	-124	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	372	-0-	-1054	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-			-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
*05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-			3
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			3
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			3
03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			3
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-			3
*05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

12	5053 X	2350	-0-	-2703	-0-	2350	2		Y	-0-			6
01	5053 X	1070	-0-	-3983	-0-	1070	2		Y	-0-			6
02	4350 X	4098	-0-	-252	-0-	4098	2		Y	-0-			6
03	5053 X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2		Y	-0-			6
04	4890 X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2		Y	-0-			6
*05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		Y	-0-			3
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		Y	-0-			3
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		Y	-0-			3
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-			3
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-			3
*05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

12	3844 X	1835	-0-	-2009	-0-	1835	2		Y	-0-			4
01	3906 X	40	-0-	-3866	-0-	40	2		Y	-0-			4
02	3509 X	2528	-0-	-981	-0-	2528	2		Y	-0-			4
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		Y	-0-			4
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			4
*05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-
01	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
02	2117 N	1816	-0-	-301	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
*05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	322	-0-	-1507	-0-	322	2			N	-0-					20
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					20
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
04	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					20
*05	3100	N	2802	-0-	-298	22	2802	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12317 - 12412

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18453					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18453					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18453					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		15581	-0-	15581	34034	15581	2			Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		15794	-0-	15794	49828	15794	2			Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		13607	-0-	13607	63435	13607	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

12	2573	N	985	-0-	-1588	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	943	-0-	-1072	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

12	744	N	335	-0-	-409	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	7	-0-	-737	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	296	-0-	-400	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

12	5426	X	3897	-0-	-1529	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			Y	-0-					-0-
*05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	314	-0-	-150	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

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
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	180	1	5831	2	Y	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	181	1	5790	2	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5280	-0-	-288	-0-	166	1	5114	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5510	-0-	-442	-0-	175	1	5335	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5408	-0-	-352	-0-	168	1	5240	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	163	1	5123	2	Y	-0-					-0-

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
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	352	-0-	-1756	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	314	-0-	-1794	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	45292	-0-	42392	42392	45292	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	46929	-0-	43829	86221	46929	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	22785	-0-	19785	106006	22785	2			Y	-0-					-0-
*05	122018	X	16012	-0-	-106006	-0-	16012	2			Y	-0-					-0-

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
12	10664	X	4539	-0-	-6125	-0-	202	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	3742	-0-	-4814	-0-	154	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	3091	-0-	-3347	-0-	126	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	3614	-0-	-2772	-0-	149	1	3465	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3668	-0-	-1552	-0-	141	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

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
12	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	1894	2			Y	-0-					3
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					3
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					3
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			Y	-0-					3
04	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			Y	-0-					3
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			Y	-0-					3

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
12	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	706	-0-	-1960	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	1479	X	825	-0-	-654	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

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
12	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3577	-0-	-1259	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1051	-0-	-902	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
02	1537 N	1535	-0-	-2	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
*05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

12	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3728	-0-	-209	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3311	-0-	-372	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

12	3596 X	2220	-0-	-1376	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3118	-0-	-478	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2185	-0-	-1411	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	2288	-0-	-1525	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

12	4960 X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
02	4640 X	3925	-0-	-715	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	3904	-0-	-1056	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	3796	-0-	-1004	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	3912	-0-	-924	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

12	4216 X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	3414	-0-	-895	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
02	4031 X	3891	-0-	-140	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	1620	-0-	-2689	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	1124	-0-	-2596	-0-	1124	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	2509	-0-	-1645	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

12	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4966	2		Y	-0-			-0-
01	5239 X	4959	-0-	-280	-0-	4959	2		Y	-0-			-0-
02	4901 X	4345	-0-	-556	-0-	4345	2		Y	-0-			-0-
03	5239 X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
05	4960 X	4569	-0-	-391	-0-	4569	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

12	2356	N	1219	-0-	-1137	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	833	-0-	-762	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

12	3813	X	1146	-0-	-2667	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1892	-0-	-1766	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3098	-0-	-324	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

12	4464	X	2904	-0-	-1560	-0-	2904	2			Y	-0-					3
01	4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	2479	2			Y	-0-					3
02	2494	X	1108	-0-	-1386	-0-	1108	2			Y	-0-					3
03	2914	X	1267	-0-	-1647	-0-	1267	2			Y	-0-					3
04	2820	X	1109	-0-	-1711	-0-	1109	2			Y	-0-					3
05	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	1026	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

12	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3606	-0-	-309	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4315	-0-	-831	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

12	3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3504	-0-	-30	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	1863	-0-	-1443	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2004	-0-	-1530	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2684	-0-	-706	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2758	-0-	-745	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
02	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
*05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	841 N	397	-0-	-444	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	837 N	306	-0-	-531	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
02	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3204	-0-	-516	-0-	3204	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
02	1827 N	1607	-0-	-220	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	1529	-0-	-486	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		Y	-0-			-0-
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	1696	-0-	-815	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
*05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			3
01	1023 X	374	-0-	-649	-0-	374	2		Y	-0-			3
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			3
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-			3
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			3
*05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	2035	-0-	-82	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
*05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

12	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	1804	-0-	-1705	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2993	-0-	-603	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

12	3472	X	1881	-0-	-1591	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1170	-0-	-2302	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	165	-0-	-465	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			Y	-0-					-0-
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			Y	-0-					-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			Y	-0-					-0-
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
*05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

12	3410	X	2834	-0-	-576	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	1055	-0-	-1961	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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
12	5673 X	5214	-0-	-459	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
02	4785 X	4680	-0-	-105	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
03	5239 X	4330	-0-	-909	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
04	5160 X	5040	-0-	-120	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
05	5332 X	5120	-0-	-212	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

12	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	2877	-0-	-110	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
*05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

12	4495 X	4219	-0-	-276	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	3374	-0-	-744	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3531	-0-	-778	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3338	-0-	-832	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	1574	-0-	-2642	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			Y	-0-					-0-
01	4619 X	4118	-0-	-501	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
02	4698 X	470	-0-	-4228	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	5022 X	912	-0-	-4110	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	4860 X	1828	-0-	-3032	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	5022 X	1339	-0-	-3683	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

12	4774 X	4569	-0-	-205	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4636	-0-	-76	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	4146	-0-	-262	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	1981	-0-	-2669	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

12	7936 X	7321	-0-	-615	-0-	7321	2			Y	-0-					-0-
01	7936 X	7018	-0-	-918	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
02	7366 X	6425	-0-	-941	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
03	7719 X	6489	-0-	-1230	-0-	6489	2			Y	-0-					-0-
04	7470 X	6286	-0-	-1184	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	5515	-0-	-1801	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	381	-0-	-518	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	132	-0-	-829	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

12	4154	X	4138	-0-	-16	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3328	-0-	-662	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

12	2232	N	1301	-0-	-931	-0-	1301	2			Y	-0-					4
01	2232	N	1116	-0-	-1116	-0-	1116	2			Y	-0-					4
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					4
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					4
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					4
05	2232	N	1829	-0-	-403	-0-	1829	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

12	6758	X	5898	-0-	-860	-0-	5898	2			Y	-0-					3
01	6758	X	5447	-0-	-1311	-0-	5447	2			Y	-0-					3
02	4466	X	664	-0-	-3802	-0-	664	2			Y	-0-					3
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			Y	-0-					3
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			Y	-0-					3
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

12	2821	X	1310	-0-	-1511	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

12	3999	X	2005	-0-	-1994	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	1705	-0-	-2294	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	1147	-0-	-2594	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					-0-
*05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		Y	-0-			-0-
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
*05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

12	4774 X	738	-0-	-4036	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	447	-0-	-4327	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
02	3944 X	538	-0-	-3406	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	1171	-0-	-2797	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	833	-0-	-3007	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
*05	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2775	-0-	-270	-0-	2775	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2669	-0-	-481	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2		Y	-0-			-0-
01	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2		Y	-0-			-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		Y	-0-			-0-
03	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		Y	-0-			-0-
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		Y	-0-			-0-
*05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

12	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	498	-0-	-1672	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2116	-0-	-194	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
*05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	1850	-0-	-1180	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

12	2852 X	1337	-0-	-1515	-0-	1337	2			Y	-0-					3
01	2573 X	1335	-0-	-1238	-0-	1335	2			Y	-0-					3
02	1189 X	985	-0-	-204	-0-	985	2			Y	-0-					3
03	1333 N	897	-0-	-436	-0-	897	2			Y	-0-					3
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					3
*05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

12	7533 X	5111	-0-	-2422	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
03	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			Y	-0-					-0-
04	7020 X	6505	-0-	-515	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
05	7254 X	6409	-0-	-845	-0-	6409	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

12	7347 X	6555	-0-	-792	-0-	6555	2			Y	-0-					59
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	6127	2			Y	-0-					59
02	5800 X	4698	-0-	-1102	-0-	4698	2			Y	-0-					59
03	6634 X	5143	-0-	-1491	-0-	5143	2			Y	-0-					59
04	6330 X	5094	-0-	-1236	-0-	5094	2			Y	-0-					59
05	6541 X	5299	-0-	-1242	-0-	5299	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

12	6262 X	6173	-0-	-89	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
01	6262 X	5498	-0-	-764	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
02	5220 X	3911	-0-	-1309	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
03	6169 X	2717	-0-	-3452	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	4860	-0-	-1110	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
05	6169 X	5419	-0-	-750	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	3197	-0-	-2383	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
02	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
04	5400 X	3917	-0-	-1483	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	4184	-0-	-1396	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
01	5580 X	2507	-0-	-3073	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	5220 X	4737	-0-	-483	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
03	5580 X	5461	-0-	-119	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	5302	-0-	-278	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	7671	-0-	-234	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7586	-0-	-288	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
02	7366 X	7056	-0-	-310	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	7417	-0-	-457	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	7108	-0-	-392	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7657 X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

12	2480 X	2169	-0-	-311	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	2320 X	1436	-0-	-884	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	1374	-0-	-1106	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1193	-0-	-977	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

12	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1941	3	1	9	Y	1					71
01	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-					71
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					71
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					71
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					71
05	1953 N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			Y	-0-					71

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	18	8	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	37	11	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	49	12	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

12	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2540	3	1 9	Y	1			1
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3		Y	-0-			1
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		Y	-0-			1
03	2542 N	88	-0-	-2454	-0-	88	3		Y	-0-			1
04	2490 N	411	-0-	-2079	-0-	411	3		Y	-0-			1
05	1767 N	837	-0-	-930	-0-	837	3		Y	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

12	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2	N	-0-			144
01	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2	N	-0-			144
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-			144
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2	N	-0-			144
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2	N	-0-			144
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2	N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	3	1	9	Y	1					1
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					1
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					1
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					1
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

12	5115	X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	2564	-0-	-2551	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1827	-0-	-963	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	698	-0-	-2185	-0-	698	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	8770	-0-	-10977	-0-	8770	2			Y	-0-					-0-
01	14849	X	7241	-0-	-7608	-0-	7241	2			Y	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

12	3441	X	1695	-0-	-1746	-0-	75	1	1618	2	Y	2					10
							2	9									
01	3441	X	1479	-0-	-1962	-0-	63	1	1414	2	Y	2					12
							2	9									
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	124	1	2678	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2901	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					163
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					163
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					163
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					163
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					163
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
12	14B DENY	333	-0-	333	29351	333	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	120	-0-	120	29471	120	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	425	-0-	425	29896	425	3		N	-0-			-0-
03	35118 X	5222	-0-	-29896	-0-	5222	3		N	-0-			-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3014	2	187	9	N	170					170
02	2871 X	2718	-0-	-153	-0-	2718	2			N	-0-					170
03	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2930	2	1	9	N	1	171	1			-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

12	2914 X	1555	-0-	-1359	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
02	2726 X	2629	-0-	-97	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	1051	-0-	-1863	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	2550 X	556	-0-	-1994	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3170	-0-	-223	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					55
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					55
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					55
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					43
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					43
02	1421	N	632	-0-	-789	-0-	632	2			N	-0-					43
03	1395	N	618	-0-	-777	-0-	618	2			N	-0-					43
04	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					43
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					65
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					65
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	4326	-0-	-634	-0-	4326	2			Y	-0-			-0-
01	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
02	4640 X	4305	-0-	-335	-0-	4305	2			Y	-0-			-0-
03	4929 X	4484	-0-	-445	-0-	4484	2			Y	-0-			-0-
04	4620 X	4364	-0-	-256	-0-	4364	2			Y	-0-			-0-
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-			-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	2	N	20			150
						22	9							
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	N	10			160
						11	9							
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	N	15			175
						17	9							
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1665	2	N	1			176
						1	9							
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	-0-			176
05	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	65	1	1486	2	N	-0-			176

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
12	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	67	1	2162	2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2170	-0-	-372	-0-	66	1	2104	2	Y	-0-			-0-
02	2320 N	1830	-0-	-490	-0-	58	1	1772	2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	1745	-0-	-487	-0-	55	1	1690	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	62	1	1932	2	Y	-0-			-0-
*05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2031	2	Y	-0-			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

12	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2	Y	-0-			-0-
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	Y	-0-			-0-
02	2958 X	2574	-0-	-384	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2545	-0-	-617	-0-	2545	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	2384	2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295	2	Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1054 N	835	-0-	-219	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	15562 X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	3			N	-0-					-0-
01	15562 X	14527	-0-	-1035	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15923	-0-	15923	15923	15923	3			N	-0-					-0-
03	32089 X	16166	-0-	-15923	-0-	16166	3			N	-0-					-0-
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	3			N	-0-					-0-
*05	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1147	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1147	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1073	1	2627	2	N	-0-					-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1147	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1110	1	2538	2	N	-0-					-0-
*05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	1147	1	3796	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3338	3	1	9	Y	1					1
01	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	3560	3			Y	-0-					1
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3530	3			Y	-0-					1
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					1
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

12	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	5902	3	1	9	Y	1					1
01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6234	3			Y	-0-					1
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			Y	-0-					1
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	6173	3			Y	-0-					1
04	6030	X	4626	-0-	-1404	-0-	4626	3			Y	-0-					1
05	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	5778	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

12	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1703	3	1	9	Y	1					1
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					1
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					1
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					1
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					1
05	1550	N	160	-0-	-1390	-0-	160	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

12	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1
01	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	3554	3			Y	-0-					1
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					1
03	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	3105	3			Y	-0-					1
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-					1
05	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	3			Y	-0-					1

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

12	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	3341	3	1	9	N	1					14
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					14
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					14
03	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-					14
04	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	3712	3			N	-0-					14
05	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			N	-0-					14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

12	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	5118	3	1	9	Y	1					1
01	5859	X	5549	-0-	-310	-0-	5549	3			Y	-0-					1
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			Y	-0-					1
03	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	5464	3			Y	-0-					1
04	5430	X	5266	-0-	-164	-0-	5266	3			Y	-0-					1
05	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	5382	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

12	7874	X	6649	-0-	-1225	-0-	6648	3	1	9	Y	1					1
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			Y	-0-					1
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			Y	-0-					1
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-					1
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					1
*05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1032	-0-	-2254	-0-	1031	3	1	9	Y	1					1
01	2329	X	1177	-0-	-1152	-0-	1177	3			Y	-0-					1
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					1
03	1333	X	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			Y	-0-					1
04	1290	X	1202	-0-	-88	-0-	1202	3			Y	-0-					1
*05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2950	3	1	9	Y	1					1
01	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-					1
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					1
03	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2822	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2147	3	1	9	Y	1					1
01	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	2017	3			Y	-0-					1
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					1
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					1
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					1

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
12	7781	X	7326	-0-	-455	-0-	7325	3	1	9	Y	1					1
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-					1
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3			Y	-0-					1
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			Y	-0-					1
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					1
*05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			Y	-0-					1

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
12	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	2241	3	1	9	Y	1					1
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					1
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					1
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	2275	3			Y	-0-					1
05	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2100	3			Y	-0-					1

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
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4431	3	1	9	Y	1					1
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					1
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					1
03	4433	X	3629	-0-	-804	-0-	3629	3			Y	-0-					1
04	4290	X	1915	-0-	-2375	-0-	1915	3			Y	-0-					1
05	4433	X	1329	-0-	-3104	-0-	1329	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	Y	1					1
01	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					1
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	4527	3	1	9	Y	1					1
01	5146	X	4856	-0-	-290	-0-	4856	3			Y	-0-					1
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
03	4557	X	4008	-0-	-549	-0-	4008	3			Y	-0-					1
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			Y	-0-					1
*05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

12	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3258	3	1	9	Y	1					1
01	3566	X	3499	-0-	-67	-0-	3499	3			Y	-0-					1
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			Y	-0-					1
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	3			Y	-0-					1
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3265	3			Y	-0-					1
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

12	2077	X	1277	-0-	-800	-0-	1276	3	1	9	Y	1					1
01	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	1194	3			Y	-0-					1
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					1
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					1
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3775	3	1	9	Y	1					1
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					1
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					1
03	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3952	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3771	3			Y	-0-					1
05	4185	X	3237	-0-	-948	-0-	3237	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

12	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	1633	3	1	9	Y	1					1
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					1
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					1
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					1
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					1
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

12	3503	X	2963	-0-	-540	-0-	2962	3	1	9	Y	1					1
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					1
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					1
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					1
04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3			Y	-0-					1
05	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	1938	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1					1
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					1
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	3			Y	-0-					1
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			Y	-0-					1
04	3000	N	7923	-0-	4923	4923	7923	3			Y	-0-					1
*05	10940	X	6017	-0-	-4923	-0-	6017	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	3	1	9	Y	1					1
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					1
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					1
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			Y	-0-					1
05	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

12	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2018	3	1	9	Y	1					1
01	2604	X	1849	-0-	-755	-0-	1849	3			Y	-0-					1
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					1
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					1
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					1
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	3	1	9	Y	1					1
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					1
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					1
03	6076	X	2060	-0-	-4016	-0-	2060	3			Y	-0-					1
04	5880	X	2109	-0-	-3771	-0-	2109	3			Y	-0-					1
*05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

12	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	4865	3	1	9	Y	1					1
01	4909	X	4907	-0-	-2	-0-	4907	3			Y	-0-					1
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					1
03	3937	X	783	-0-	-3154	-0-	783	3			Y	-0-					1
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
*05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

12	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3120	3	1	9	Y	1					1
01	4092	X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	3			Y	-0-					1
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					1
03	3658	X	1943	-0-	-1715	-0-	1943	3			Y	-0-					1
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			Y	-0-					1
*05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

12	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3306	3	1	9	Y	1					1
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					1
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					1
03	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	3			Y	-0-					1
04	3420	X	2777	-0-	-643	-0-	2777	3			Y	-0-					1
05	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	2659	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

12	3441	X	2448	-0-	-993	-0-	2447	3	1	9	Y	1					1
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					1
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					1
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					1
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					1
*05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 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
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1549	3	1	9	Y	1					1
01	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					1
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					1
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					1
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					1
05	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1466	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	807	3	1	9	Y	1					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					1
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					1
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					1
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

12	12462	X	9301	-0-	-3161	-0-	9300	3	1	9	Y	1					1
01	12462	X	11382	-0-	-1080	-0-	11382	3			Y	-0-					1
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			Y	-0-					1
03	12121	X	9919	-0-	-2202	-0-	9919	3			Y	-0-					1
04	11730	X	10503	-0-	-1227	-0-	10503	3			Y	-0-					1
05	11377	X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	3			Y	-0-					1

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					1
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	930	3	1	9	Y	1					1
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			Y	-0-					1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					1
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			Y	-0-					1
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					1
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1307	3	1	9	Y	1					1
01	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			Y	-0-					1
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					1
03	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3			Y	-0-					1
04	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					1
05	1178	N	895	-0-	-283	-0-	895	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

12	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1048	3	1	9	Y	1					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					1
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					1
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					1
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			Y	-0-					1
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	3331	3	1	9	Y	1					1
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					1
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					1
03	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3373	3			Y	-0-					1
04	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3			Y	-0-					1
05	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

12	9021	X	7961	-0-	-1060	-0-	7960	3	1	9	Y	1					1
01	7845	X	7556	-0-	-289	-0-	7556	3			Y	-0-					1
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					1
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					1
04	6570	X	6155	-0-	-415	-0-	6155	3			Y	-0-					1
05	6789	X	5760	-0-	-1029	-0-	5760	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

12	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3801	3	1	9	Y	1					1
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					1
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					1
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-					1
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

12	1488	X	1392	-0-	-96	-0-	1391	3	1	9	Y	1					48
01	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	1383	3			Y	-0-					48
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					48
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					48
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1081	3			Y	-0-					48
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			Y	-0-					48

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

12	3224	X	1818	-0-	-1406	-0-	1817	3	1	9	Y	1					1
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			Y	-0-					1
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					1
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					1
*05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

12	4774	X	3578	-0-	-1196	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1
01	4560	X	4038	-0-	-522	-0-	4038	3			Y	-0-					1
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					1
03	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3			Y	-0-					1
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			Y	-0-					1
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	3	1	9	Y	1					184
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			Y	-0-					184
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					184
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					184
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					184
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					184

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2759	X	2280	-0-	-479	-0-	2279	3	1	9	Y	1					1
01	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			Y	-0-					1
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					1
04	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	3			Y	-0-					1
05	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3071	3	1	9	Y	1					23
01	3240	X	3087	-0-	-153	-0-	3087	3			Y	-0-					23
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					23
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					23
04	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	3			Y	-0-	1	5			22
*05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	Y	1					23

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1					1
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					1
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					1
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1442	3			Y	-0-					1
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					1

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	Y	1					1
01	3038	X	1988	-0-	-1050	-0-	1988	3			Y	-0-					1
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					1
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					1
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

12	5084	X	4174	-0-	-910	-0-	4173	3	1	9	Y	1					1
01	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4595	3			Y	-0-					1
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-					1
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					1
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3487	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

12	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3570	3	1	9	Y	1					1
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					1
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					1
03	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			Y	-0-					1
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3402	3	1	9	Y	1					1
01	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			Y	-0-					1
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					1
03	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	3			Y	-0-					1
04	3630	X	2980	-0-	-650	-0-	2980	3			Y	-0-					1
05	3751	X	2707	-0-	-1044	-0-	2707	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	816	-0-	-486	-0-	815	3	1	9	N	1					1
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					1
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					1
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	Y	1					1
01	3788	X	3637	-0-	-151	-0-	3637	3			Y	-0-					1
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					1
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					1

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
12	961	N	437	-0-	-524	-0-	436	3	1	9	Y	1					1
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					1
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					1
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					1
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					1
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	813	-0-	-303	-0-	812	3	1	9	Y	1					1
01	1333	X	914	-0-	-419	-0-	914	3			Y	-0-					1
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					1
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			Y	-0-					1
04	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	3			Y	-0-					1
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13176 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1669	3	1	9	Y	1					1
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1398	3			Y	-0-					1
04	3000	N	14028	-0-	11028	11028	14021	3	7	9	Y	6	3	1			4
*05	3100	N	7672	-0-	4572	15600	7659	3	13	9	Y	12	13	1			3

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1					1
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			Y	-0-					1
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			Y	-0-					1
03	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5209	3			Y	-0-					1
04	6090	X	4684	-0-	-1406	-0-	4684	3			Y	-0-					1
05	6293	X	3762	-0-	-2531	-0-	3762	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	3	1	9	N	1					1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					1
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3			N	-0-					1
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					1
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					1
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1					1
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					1
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					1
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					1
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					1
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

12	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1402	3	1	9	Y	1					1
01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					1
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					1
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					1
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					1
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

12	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3887	3	1	9	Y	1					1
01	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	3779	3			Y	-0-					1
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					1
03	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	3			Y	-0-					1
04	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4016	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5993	3	1	9	Y	1					1
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					1
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			Y	-0-					1
03	5890	X	5219	-0-	-671	-0-	5219	3			Y	-0-					1
04	5700	X	4897	-0-	-803	-0-	4897	3			Y	-0-					1
05	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	4861	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	3	1	9	Y	1					1
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					1
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					1
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					1
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3112	3	1	9	Y	1					1
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					1
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					1
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					1
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					1
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	1	9	Y	1					1
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3			Y	-0-					1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					1
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					1
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					1
05	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

12	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2401	3	1	9	Y	1					23
01	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2458	3			Y	-0-					23
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					23
03	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2092	3			Y	-0-					23
04	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	3			Y	-0-					23
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	3			Y	-0-					23

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

12	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2682	3	1	9	Y	1					1
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					1
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
04	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			Y	-0-					1
05	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	2919	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2595	3	1	9	N	1					1
01	3255	X	1326	-0-	-1929	-0-	1326	3			N	-0-					1
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					1
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					1
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	3	1	9	N	1					1

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

12	992	X	618	-0-	-374	-0-	617	3	1	9	Y	1					1
01	992	X	274	-0-	-718	-0-	274	3			Y	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					1
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			Y	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					1
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	3	1	9	Y	1					1
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					1
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					1
03	3596	X	2783	-0-	-813	-0-	2783	3			Y	-0-					1
04	3480	X	2660	-0-	-820	-0-	2660	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2430	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

12	4526	X	4067	-0-	-459	-0-	4066	3	1	9	Y	1					1
01	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	4049	3			Y	-0-					1
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					1
03	4216	X	4213	-0-	-3	-0-	4213	3			Y	-0-					1
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	6632	-0-	-994	-0-	6631	3	1	9	Y	1					1
01	7464 X	6649	-0-	-815	-0-	6649	3			Y	-0-					1
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			Y	-0-					1
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			Y	-0-					1
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			Y	-0-					1
05	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

12	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000	3	1	9	Y	1					1
01	5487 X	5119	-0-	-368	-0-	5119	3			Y	-0-					1
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					1
03	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4902	3			Y	-0-					1
04	4770 X	4769	-0-	-1	-0-	4769	3			Y	-0-					1
*05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

12	2139 N	1496	-0-	-643	-0-	1495	3	1	9	Y	1					1
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					1
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					1
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					1
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					1
*05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12742 - 12892

12	744 X	560	-0-	-184	-0-	559	3	1	9	Y	1					38
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					38
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					38
03	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	3			Y	-0-					38
04	3000 N	21847	-0-	18847	18847	21810	3	37	9	Y	34	14	1			58
*05	3100 N	27610	-0-	24510	43357	27531	3	79	9	Y	72	75	1			55

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

12	4464 X	2770	-0-	-1694	-0-	2769	3	1	9	Y	1					1
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					1
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					1
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					1
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					1
*05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13080 - 13259

12	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1727	3	1	9	Y	1					1
01	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			Y	-0-					1
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					1
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					1
04	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	1391	3	8	9	Y	7	3	1			5
*05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2846	3	18	9	Y	16	17	1			4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	359	3	1	9	Y	1					1
01	1178	X	448	-0-	-730	-0-	448	3			Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					1
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					1
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					1

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
12	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3207	3	1	9	Y	1					1
01	3595	X	3396	-0-	-199	-0-	3396	3			Y	-0-					1
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					1
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					1
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					1

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
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2422	3	1	9	Y	1					1
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					1
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					1
03	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	3			Y	-0-					1
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					1
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					1

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
12	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3173	3	1	9	Y	1					1
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					1
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					1
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					1
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-					1
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3019	3			Y	-0-					1

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
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	Y	1					1

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6498	-0-	-1004	-0-	6497	3	1	9	Y	1					1
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			Y	-0-					1
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					1
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			Y	-0-					1
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			Y	-0-					1
*05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8806	-0-	-1052	-0-	8805	3	1	9	Y	1					1
01	9858	X	9449	-0-	-409	-0-	9449	3			Y	-0-					1
02	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			Y	-0-					1
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			Y	-0-					1
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			Y	-0-					1
*05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	2892	-0-	-2316	-0-	2891	3	1	9	Y	1					1
01	4638 X	4266	-0-	-372	-0-	4266	3			Y	-0-					1
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			Y	-0-					1
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					1
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					1
05	4278 X	4198	-0-	-80	-0-	4198	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1					28
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					28
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					28
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					28
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					28
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					28

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

12	T. A.	581	-0-	581	2559	581	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	507	-0-	507	3066	507	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	459	-0-	459	3525	459	3			Y	-0-					-0-
03	4201 X	676	-0-	-3525	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

12	5115 X	4144	-0-	-971	-0-	4143	3	1	9	Y	1					81
01	4987 X	4601	-0-	-386	-0-	4601	3			Y	-0-					81
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					81
03	4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4479	3			Y	-0-					81
04	4350 X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			Y	-0-					81
05	4495 X	4341	-0-	-154	-0-	4341	3			Y	-0-					81

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

12	4061 X	3442	-0-	-619	-0-	3441	3	1	9	N	1					1
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					1
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					1
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					1
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					1
*05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

12	4557 X	4020	-0-	-537	-0-	4019	3	1	9	Y	1					1
01	4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385	3			Y	-0-					1
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					1
03	4402 X	4374	-0-	-28	-0-	4374	3			Y	-0-					1
04	4260 X	4152	-0-	-108	-0-	4152	3			Y	-0-					1
05	4402 X	4256	-0-	-146	-0-	4256	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

12	3937 X	3255	-0-	-682	-0-	3254	3	1	9	Y	1					1
01	3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	3			Y	-0-					1
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					1
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					1
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
*05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					15
01	T. A.	4696	-0-	4696	5039	4696	3			Y	-0-					15
02	T. A.	4735	-0-	4735	9774	4735	3			Y	-0-					15
03	T. A.	491	-0-	491	10265	491	3			Y	-0-					15
04	10445 X	180	-0-	-10265	-0-	180	3			Y	-0-					15
*05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

12	5053 X	4718	-0-	-335	-0-	4717	3	1	9	Y	1					1
01	5022 X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			Y	-0-					1
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			Y	-0-					1
03	5146 X	4816	-0-	-330	-0-	4816	3			Y	-0-					1
04	4980 X	4586	-0-	-394	-0-	4586	3			Y	-0-					1
05	5022 X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

12	4867 X	4016	-0-	-851	-0-	4015	3	1	9	Y	1					1
01	4602 X	4399	-0-	-203	-0-	4399	3			Y	-0-					1
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					1
03	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			Y	-0-					1
04	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3			Y	-0-					1
05	4278 X	3736	-0-	-542	-0-	3736	3			Y	-0-					1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

12	3751 X	2463	-0-	-1288	-0-	2462	3	1	9	Y	1					1
01	3474 X	2539	-0-	-935	-0-	2539	3			Y	-0-					1
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					1
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					1
*05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

12	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	4171	3	1	9	Y	1					125
01	4852 X	4585	-0-	-267	-0-	4585	3			Y	-0-					125
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					125
03	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	4509	3			Y	-0-					125
04	4440 X	4143	-0-	-297	-0-	4143	3			Y	-0-					125
05	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246	3			Y	-0-					125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

12	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	3602	3	1	9	Y	1					61
01	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3844	3			Y	-0-					61
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					61
03	3999 X	3570	-0-	-429	-0-	3570	3			Y	-0-					61
04	3870 X	3731	-0-	-139	-0-	3731	3			Y	-0-					61
05	3844 X	3574	-0-	-270	-0-	3574	3			Y	-0-					61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

12	8215 X	7447	-0-	-768	-0-	7446	3	1	9	Y	1					1
01	8215 X	7997	-0-	-218	-0-	7997	3			Y	-0-					1
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			Y	-0-					1
03	8277 X	7991	-0-	-286	-0-	7991	3			Y	-0-					1
04	8010 X	7749	-0-	-261	-0-	7749	3			Y	-0-					1
05	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7953	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 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
12	4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3696	3	1	9	N	1					1
01	4123 X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3			N	-0-					1
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					1
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					1
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					1
*05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	3	1	9	Y	1					1
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					1
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					1
03	3658 X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3			Y	-0-					1
04	3540 X	1734	-0-	-1806	-0-	1734	3			Y	-0-					1
05	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	2769	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

12	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4836	3	1	9	Y	1					1
01	5487 X	5273	-0-	-214	-0-	5273	3			Y	-0-					1
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					1
03	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3			Y	-0-					1
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3			Y	-0-					1
05	5270 X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

12	7998 X	7397	-0-	-601	-0-	7396	3	1	9	Y	1					1
01	7730 X	7656	-0-	-74	-0-	7656	3			Y	-0-					1
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-					1
03	7502 X	7447	-0-	-55	-0-	7447	3			Y	-0-					1
04	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	7245	3			Y	-0-					1
05	7502 X	4931	-0-	-2571	-0-	4931	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

12	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6099	3	1	9	Y	1					1
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			Y	-0-					1
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			Y	-0-					1
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					1
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					1
05	6324 X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

12	4185 X	3651	-0-	-534	-0-	3650	3	1	9	Y	1					1
01	4119 X	3912	-0-	-207	-0-	3912	3			Y	-0-					1
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					1
03	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	3923	3			Y	-0-					1
04	3870 X	3775	-0-	-95	-0-	3775	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	3866	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3792	3	1	9	Y	1					1
01	4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032	3			Y	-0-					1
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
03	3999 X	2730	-0-	-1269	-0-	2730	3			Y	-0-					1
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					1
*05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2936	3	1	9	Y	1					1
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					1
02	2900 N	2918	-0-	18	18	2918	3			Y	-0-					1
03	3051 N	3033	-0-	-18	-0-	3033	3			Y	-0-					1
04	2910 N	2833	-0-	-77	-0-	2833	3			Y	-0-					1
05	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2752	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

12	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3183	3	1	9	Y	1					1
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					1
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			Y	-0-					1
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					1
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					1
*05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

12	7037 X	6515	-0-	-522	-0-	6514	3	1	9	N	1					1
01	6808 X	6771	-0-	-37	-0-	6771	3			N	-0-					1
02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					1
03	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6128	3			N	-0-					1
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					1
05	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	5791	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12	3224 X	2887	-0-	-337	-0-	2886	3	1	9	Y	1					49
01	3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			Y	-0-					49
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					49
03	3007 X	2470	-0-	-537	-0-	2470	3			Y	-0-					49
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	3			Y	-0-					49
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	2320	3			Y	-0-					49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1					1
01	2480 X	1923	-0-	-557	-0-	1923	3			Y	-0-					1
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					1
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					1
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1
*05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

12	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3775	3	1	9	N	1					1
01	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-					1
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					1
03	4247 X	3549	-0-	-698	-0-	3549	3			N	-0-					1
04	4110 X	3317	-0-	-793	-0-	3317	3			N	-0-					1
05	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	3747	3	1	9	Y	1					1
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	-0-					1
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					1
03	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	3965	3			Y	-0-					1
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			Y	-0-					1
05	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	3753	3	1	9	Y	1					1
01	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			Y	-0-					1
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					1
03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3657	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4068	-0-	-954	-0-	4067	3	1	9	Y	1					1
01	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	4342	3			Y	-0-					1
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					1
03	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	4364	3			Y	-0-					1
04	4260	X	3841	-0-	-419	-0-	3841	3			Y	-0-					1
05	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			Y	-0-					1

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
12	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	3063	3	1	9	Y	1					1
01	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			Y	-0-					1
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					1
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			Y	-0-					1
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3536	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5409	-0-	-729	-0-	5408	3	1	9	N	1					1
01	5845	X	5620	-0-	-225	-0-	5620	3			N	-0-					1
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					1
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					1
04	4890	X	4616	-0-	-274	-0-	4616	3			N	-0-					1
*05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	4273	3	1	9	Y	1					1
01	4341	X	4320	-0-	-21	-0-	4320	3			Y	-0-					1
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					1
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					1
05	3813	X	1696	-0-	-2117	-0-	1696	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	2421	-0-	-1299	-0-	2420	3	1	9	Y	1					1
01	3782 X	3721	-0-	-61	-0-	3721	3			Y	-0-					1
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					1
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					1
05	3658 X	3472	-0-	-186	-0-	3472	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

12	4898 X	4667	-0-	-231	-0-	4666	3	1	9	Y	1					1
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	3			Y	-0-					1
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1
03	4650 X	4329	-0-	-321	-0-	4329	3			Y	-0-					1
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					1
05	4650 X	4561	-0-	-89	-0-	4561	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

12	6324 X	5412	-0-	-912	-0-	5411	3	1	9	Y	1					1
01	6262 X	5308	-0-	-954	-0-	5308	3			Y	-0-					1
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					1
03	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					1
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			Y	-0-					1
*05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

12	7719 X	6710	-0-	-1009	-0-	6709	3	1	9	Y	1					1
01	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	3			Y	-0-					1
02	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					1
03	7161 X	6809	-0-	-352	-0-	6809	3			Y	-0-					1
04	6930 X	6154	-0-	-776	-0-	6154	3			Y	-0-					1
05	7161 X	6208	-0-	-953	-0-	6208	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

12	3441 X	1468	-0-	-1973	-0-	1467	3	1	9	Y	1					1
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					1
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					1
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					1
*05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

12	5704 X	4863	-0-	-841	-0-	4862	3	1	9	Y	1					1
01	5438 X	5293	-0-	-145	-0-	5293	3			Y	-0-					1
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	-0-					1
03	5270 X	4965	-0-	-305	-0-	4965	3			Y	-0-					1
04	5100 X	5013	-0-	-87	-0-	5013	3			Y	-0-					1
05	5270 X	5111	-0-	-159	-0-	5111	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4420	-0-	-602	-0-	4419	3	1	9	Y	1					1
01	4709 X	4636	-0-	-73	-0-	4636	3			Y	-0-					1
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			Y	-0-					1
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			Y	-0-					1
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					1
05	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	4420	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3069 N	2794	-0-	-275	-0-	2793	3	1	9	Y	1					1
01	3007 N	2735	-0-	-272	-0-	2735	3			Y	-0-					1
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					1
03	2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			Y	-0-					1
04	2640 N	2313	-0-	-327	-0-	2313	3			Y	-0-					1
05	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

12	5022 X	4389	-0-	-633	-0-	4388	3	1	9	Y	1					1
01	4960 X	4781	-0-	-179	-0-	4781	3			Y	-0-					1
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			Y	-0-					1
03	4774 X	4684	-0-	-90	-0-	4684	3			Y	-0-					1
04	4620 X	4519	-0-	-101	-0-	4519	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4774 X	4521	-0-	-253	-0-	4520	3	1	9	Y	1					1

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

12	9362 X	7478	-0-	-1884	-0-	7477	3	1	9	N	1					1
01	9176 X	8399	-0-	-777	-0-	8399	3			N	-0-					1
02	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			N	-0-					1
03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					1
04	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					1
*05	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	3			N	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

12	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1467	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2900 N	2978	-0-	78	78	2977	3	1	9	Y	1					1
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	3			Y	-0-					1
04	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1233	3			Y	-0-					1
05	1798 X	979	-0-	-819	-0-	979	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	3	1	9	Y	1					23
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					23
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					23
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			Y	-0-					23
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					23
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			Y	-0-					23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	217 N	43	-0-	-174	-0-	42	3	1	9	Y	1					1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
02	T. A.	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					1
03	T. A.	93	-0-	93	209	93	3			Y	-0-					1
04	T. A.	68	-0-	68	277	68	3			Y	-0-					1
*05	277 X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

12	3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	2354	3	1	9	Y	1					1
01	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	3450	3			Y	-0-					1
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					1
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					1
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					1
*05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

12	4774 X	3737	-0-	-1037	-0-	3736	3	1	9	Y	1					1
01	4337 X	3077	-0-	-1260	-0-	3077	3			Y	-0-					1
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					1
03	4061 X	3011	-0-	-1050	-0-	3011	3			Y	-0-					1
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			Y	-0-					1
*05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

12	6076 X	5330	-0-	-746	-0-	5329	3	1	9	Y	1					1
01	5981 X	5752	-0-	-229	-0-	5752	3			Y	-0-					1
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			Y	-0-					1
03	5921 X	5485	-0-	-436	-0-	5485	3			Y	-0-					1
04	5730 X	5290	-0-	-440	-0-	5290	3			Y	-0-					1
05	5766 X	5347	-0-	-419	-0-	5347	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

12	3453 X	2598	-0-	-855	-0-	2597	3	1	9	Y	1					1
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					1
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					1
03	3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2630	3			Y	-0-					1
04	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	2419	3			Y	-0-					1
05	2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

12	4340 X	3693	-0-	-647	-0-	3692	3	1	9	Y	1					1
01	4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3974	3			Y	-0-					1
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					1
03	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088	3			Y	-0-					1
04	4080 X	3614	-0-	-466	-0-	3614	3			Y	-0-					1
05	4216 X	3613	-0-	-603	-0-	3613	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

12	6479 X	5233	-0-	-1246	-0-	5232	3	1	9	Y	1					1
01	6061 X	5950	-0-	-111	-0-	5950	3			Y	-0-					1
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					1
03	5797 X	5653	-0-	-144	-0-	5653	3			Y	-0-					1
04	5610 X	5368	-0-	-242	-0-	5368	3			Y	-0-					1
05	5797 X	5596	-0-	-201	-0-	5596	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	5539	3	1	9	Y	1					1
01	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	6429	3			Y	-0-					1
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			Y	-0-					1
04	6090	X	5742	-0-	-348	-0-	5742	3			Y	-0-					1
05	6293	X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2358	-0-	-618	-0-	2357	3	1	9	Y	1					1
01	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	2474	3			Y	-0-					1
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					1
04	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7748	-0-	-839	-0-	7747	3	1	9	Y	1					1
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3			Y	-0-					1
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			Y	-0-					1
03	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					1
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					1
05	8122	X	7720	-0-	-402	-0-	7720	3			Y	-0-					1

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
12	5487	X	4631	-0-	-856	-0-	4630	3	1	9	Y	1					1
01	5301	X	5019	-0-	-282	-0-	5019	3			Y	-0-					1
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					1
03	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	5010	3			Y	-0-					1
04	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3			Y	-0-					1
05	5270	X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2464	3	1	9	Y	1					1
01	2770	X	2572	-0-	-198	-0-	2572	3			Y	-0-					1
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					1
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					1
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3			Y	-0-					1
05	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2088	3	1	9	Y	1					1
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					1
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					1
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					1
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					1
05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5009	3	1	9	N	1					1
01	5467	X	5330	-0-	-137	-0-	5330	3			N	-0-					1
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					1
03	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	5238	3			N	-0-					1
04	5070	X	5008	-0-	-62	-0-	5008	3			N	-0-					1
05	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	5149	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8121	-0-	-1303	-0-	8120	3	1	9	Y	1					59
01	10323	X	8736	-0-	-1587	-0-	8736	3			Y	-0-					59
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			Y	-0-					59
03	9982	X	7755	-0-	-2227	-0-	7755	3			Y	-0-					59
04	9660	X	7535	-0-	-2125	-0-	7535	3			Y	-0-					59
05	8742	X	7080	-0-	-1662	-0-	7080	3			Y	-0-					59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

12	4774	X	4104	-0-	-670	-0-	4103	3	1	9	Y	1					1
01	4721	X	4467	-0-	-254	-0-	4467	3			Y	-0-					1
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					1
03	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4387	3			Y	-0-					1
04	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

12	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					1
02	2900	N	2940	-0-	40	40	2940	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3301	-0-	201	241	3301	3			Y	-0-					1
04	3525	X	3284	-0-	-241	-0-	3284	3			Y	-0-					1
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

12	5239	X	70	-0-	-5169	-0-	69	3	1	9	Y	1					1
01	2516	X	54	-0-	-2462	-0-	54	3			Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					1
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					1
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

12	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4739	3	1	9	Y	1					18
01	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5027	3			Y	-0-					18
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					18
03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	3			Y	-0-					18
04	5070	X	4153	-0-	-917	-0-	4153	3			Y	-0-					18
05	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	3			Y	-0-					18

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3062	3	1	9	Y	1					1
01	3286	X	1116	-0-	-2170	-0-	1116	3			Y	-0-					1
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			Y	-0-					1
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			Y	-0-					1
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-					1
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6143	3	1	9	Y	1					1
01	6789	X	6245	-0-	-544	-0-	6245	3			Y	-0-					1
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			Y	-0-					1
03	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	6492	3			Y	-0-					1
04	6390	X	6106	-0-	-284	-0-	6106	3			Y	-0-					1
05	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	5864	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6805	3	1	9	Y	1					19
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			Y	-0-					19
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			Y	-0-					19
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					19
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					19
*05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	-0-					19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

12	6417 X	5588	-0-	-829	-0-	5587	3	1	9	Y	1					16
01	6386 X	6232	-0-	-154	-0-	6232	3			Y	-0-					16
02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					16
03	6200 X	6141	-0-	-59	-0-	6141	3			Y	-0-					16
04	6000 X	5890	-0-	-110	-0-	5890	3			Y	-0-					16
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

12	2077 X	1012	-0-	-1065	-0-	1011	3	1	9	Y	1					1
01	2077 X	2021	-0-	-56	-0-	2021	3			Y	-0-					1
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					1
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					1
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
05	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	1962	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

12	4278 X	3858	-0-	-420	-0-	3857	3	1	9	Y	1					68
01	4278 X	3834	-0-	-444	-0-	3834	3			Y	-0-					68
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					68
03	3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3708	3			Y	-0-					68
04	3870 X	3632	-0-	-238	-0-	3632	3			Y	-0-					68
05	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	3639	3			Y	-0-					68

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

12	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1787	3	1	9	Y	1					1
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					1
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					1
03	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			Y	-0-					1
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			Y	-0-					1
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

12	4278 X	3831	-0-	-447	-0-	3830	3	1	9	Y	1					24
01	4278 X	3965	-0-	-313	-0-	3965	3			Y	-0-					24
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					24
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					24
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					24
05	3968 X	3959	-0-	-9	-0-	3959	3			Y	-0-					24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

12	3348 X	2452	-0-	-896	-0-	2451	3	1	9	Y	1					1
01	3100 X	2288	-0-	-812	-0-	2288	3			Y	-0-					1
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					1
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					1
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					1
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	4869	-0-	-2106	-0-	4868	3	1	9	Y	1					1
01	6913 X	5612	-0-	-1301	-0-	5612	3			Y	-0-					1
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					1
03	5642 X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3			Y	-0-					1
04	5460 X	5083	-0-	-377	-0-	5083	3			Y	-0-					1
05	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4904	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

12	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	4944	3	1	9	Y	1					1
01	5456 X	5291	-0-	-165	-0-	5291	3			Y	-0-					1
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					1
03	5456 X	5307	-0-	-149	-0-	5307	3			Y	-0-					1
04	5280 X	5043	-0-	-237	-0-	5043	3			Y	-0-					1
05	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

12	4960 X	4538	-0-	-422	-0-	4537	3	1	9	Y	1					16
01	4949 X	4835	-0-	-114	-0-	4835	3			Y	-0-					16
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			Y	-0-					16
03	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348	3			Y	-0-					16
04	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	4409	3			Y	-0-					16
05	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	3			Y	-0-					16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

12	11315 X	7748	-0-	-3567	-0-	7747	3	1	9	N	1					1
01	10784 X	8161	-0-	-2623	-0-	8161	3			N	-0-					1
02	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					1
03	9920 X	7715	-0-	-2205	-0-	7715	3			N	-0-					1
04	9600 X	7788	-0-	-1812	-0-	7788	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8686	3	1	9	N	1					1

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

12	8215 X	7505	-0-	-710	-0-	7504	3	1	9	Y	1					1
01	7998 X	7111	-0-	-887	-0-	7111	3			Y	-0-					1
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					1
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	3			Y	-0-					1
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			Y	-0-					1
*05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	3	1	9	Y	1					1
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					1
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					1
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			Y	-0-					1
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			Y	-0-					1
05	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

12	8587 X	7128	-0-	-1459	-0-	7127	3	1	9	N	1					1
01	8375 X	7212	-0-	-1163	-0-	7212	3			N	-0-					1
02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					1
03	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3			N	-0-					1
04	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					1
*05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	3701	-0-	-1538	-0-	3700	3	1	9	N	1					1
01	5053 X	4243	-0-	-810	-0-	4243	3			N	-0-					1
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					1
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					1
04	4320 X	4319	-0-	-1	-0-	4319	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4396	3	1	9	N	1					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

12	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7970	3	1	9	Y	1					1
01	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					1
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			Y	-0-					1
03	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			Y	-0-					1
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			Y	-0-					1
*05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

12	4433 X	3578	-0-	-855	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1
01	3866 X	3478	-0-	-388	-0-	3478	3			Y	-0-					1
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					1
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					1
*05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

12	8804 X	7783	-0-	-1021	-0-	7782	3	1	9	Y	1					1
01	8592 X	7802	-0-	-790	-0-	7802	3			Y	-0-					1
02	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			Y	-0-					1
03	8184 X	7298	-0-	-886	-0-	7298	3			Y	-0-					1
04	7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6911	3			Y	-0-					1
05	7812 X	6927	-0-	-885	-0-	6927	3			Y	-0-					1

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

12	4774 X	4213	-0-	-561	-0-	4212	3	1	9	N	1					1
01	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-					1
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					1
03	4805 X	3854	-0-	-951	-0-	3854	3			N	-0-					1
04	4650 X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	3			N	-0-	1	5			-0-
05	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	4607	3	1	9	N	1					1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

12	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1920	3	1	9	Y	1					61
01	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			Y	-0-					61
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					61
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					61
04	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			Y	-0-					61
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3			Y	-0-					61

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1796	-0-	-715	-0-	1795	3	1	9	N	1					19
01	2325	N	22	-0-	-2303	-0-	22	3			N	-0-					19
02	2088	N	14	-0-	-2074	-0-	14	3			N	-0-					19
03	1798	N	10	-0-	-1788	-0-	10	3			N	-0-					19
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					19
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					19

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

12	10106	X	8783	-0-	-1323	-0-	8782	3	1	9	N	1					1
01	10033	X	9648	-0-	-385	-0-	9648	3			N	-0-					1
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			N	-0-					1
03	9517	X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	-0-					1
04	9210	X	8992	-0-	-218	-0-	8992	3			N	-0-					1
05	9517	X	9134	-0-	-383	-0-	9134	3			N	-0-					1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16846

12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	3	1	9	N	1					1
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					1
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					1
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					1
04	2490	X	1839	-0-	-651	-0-	1839	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12148	3	18	9	N	16	12	1			4

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

12	5611	X	5305	-0-	-306	-0-	5304	3	1	9	Y	1					21
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			Y	-0-					21
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			Y	-0-					21
03	5704	X	5376	-0-	-328	-0-	5376	3			Y	-0-					21
04	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-					21
05	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	4952	3			Y	-0-					21

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

12	1240	N	871	-0-	-369	-0-	870	3	1	9	Y	1					9
01	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	3			Y	-0-					9
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	3			Y	-0-					9
04	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	3			Y	-0-					9
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					9

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

12	5735	X	5040	-0-	-695	-0-	5039	3	1	9	Y	1					1
01	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	5355	3			Y	-0-					1
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-					1
03	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	3			Y	-0-					1
04	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	5016	3			Y	-0-					1
05	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	5114	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

12	11842	X	6271	-0-	-5571	-0-	6270	3	1	9	N	1					19
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					19
02	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					19
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					19
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					19
*05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	3			N	-0-					19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3913	3	1	9	Y	1					63
01	4820 X	3947	-0-	-873	-0-	3947	3			Y	-0-					63
02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					63
03	4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3585	3			Y	-0-					63
04	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	3			Y	-0-					63
05	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3725	3			Y	-0-					63

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

12	4681 X	1279	-0-	-3402	-0-	1278	3	1	9	Y	1					1
01	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					1
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			Y	-0-					1
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					1
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
*05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					1

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

12	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	5113	3	1	9	N	1					1
01	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	5534	3			N	-0-					1
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					1
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					1
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					1
05	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	5233	3			N	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

12	3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2894	3	1	9	Y	1					1
01	3328 X	3067	-0-	-261	-0-	3067	3			Y	-0-					1
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					1
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					1
*05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

12	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					1
01	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					1
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					1
03	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					1
04	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8481	3	1	9	N	1					1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

12	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2746	3	1	9	Y	1					1
01	2945 X	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			Y	-0-					1
02	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					1
03	2604 N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			Y	-0-					1
04	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					1
05	2604 N	2257	-0-	-347	-0-	2257	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

12	3410 X	2580	-0-	-830	-0-	2579	3	1	9	Y	1					1
01	3441 X	2509	-0-	-932	-0-	2509	3			Y	-0-					1
02	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			Y	-0-					1
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					1
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			Y	-0-					1
*05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	4774	-0-	-713	-0-	4773	3	1	9	N	1					24
01	5487 X	5249	-0-	-238	-0-	5249	3			N	-0-					24
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					24
03	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	5214	3			N	-0-					24
04	5130 X	4836	-0-	-294	-0-	4836	3			N	-0-			1	5	23
05	5239 X	5145	-0-	-94	-0-	5144	3	1	9	N	1					24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

12	7533 X	5772	-0-	-1761	-0-	5771	3	1	9	Y	1					1
01	6511 X	6171	-0-	-340	-0-	6171	3			Y	-0-					1
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-					1
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					1
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					1
*05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

12	4929 X	3550	-0-	-1379	-0-	3549	3	1	9	Y	1					1
01	4929 X	4245	-0-	-684	-0-	4245	3			Y	-0-					1
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					1
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					1
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					1
05	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4079	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

12	4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2321	3	1	9	Y	1					1
01	3939 X	3143	-0-	-796	-0-	3143	3			Y	-0-					1
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					1
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					1
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					1
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

12	5456 X	4742	-0-	-714	-0-	4741	3	1	9	Y	1					1
01	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	3			Y	-0-					1
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					1
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					1
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-					1
*05	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

12	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3884	3	1	9	Y	1					1
01	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	4231	3			Y	-0-					1
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					1
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					1
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
*05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

12	3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3098	3	1	9	Y	1					1
01	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3419	3			Y	-0-					1
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					1
04	3330 X	3200	-0-	-130	-0-	3200	3			Y	-0-					1
05	3441 X	3074	-0-	-367	-0-	3074	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	129	-0-	-1669	-0-	128	3	1	9	Y	1					1
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					1
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					1
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					1
*05	3100	N	3311	-0-	211	211	3311	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 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
12	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4609	3	1	9	Y	1					1
01	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	5196	3			Y	-0-					1
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			Y	-0-					1
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					1
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			Y	-0-					1
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2679	3	1	9	Y	1					25
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-					25
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					25
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					25
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					25
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					25

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	8	1	3370	3	Y	-0-					18
01	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	3588	3	1	9	Y	1					19
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			Y	-0-					19
03	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	3588	3			Y	-0-					19
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			18
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3671	3	1	9	Y	1					19

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
12	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3925	3	1	9	Y	1					1
01	4402	X	4075	-0-	-327	-0-	4075	3			Y	-0-					1
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					1
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					1
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			Y	-0-					1
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			Y	-0-					1

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					1
01	809	N	481	-0-	-328	-0-	481	3			Y	-0-					1
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					1
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					1
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					1
05	713	N	321	-0-	-392	-0-	321	3			Y	-0-					1

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
12	10416	X	9356	-0-	-1060	-0-	9355	3	1	9	Y	1					1
01	10216	X	10124	-0-	-92	-0-	10124	3			Y	-0-					1
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	3			Y	-0-					1
03	9796	X	9494	-0-	-302	-0-	9494	3			Y	-0-					1
04	9480	X	9098	-0-	-382	-0-	9098	3			Y	-0-					1
05	9796	X	9307	-0-	-489	-0-	9307	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	5673	X	4763	-0-	-910	-0-	4762	3	1	9	Y	1					1
01	5231	X	5169	-0-	-62	-0-	5169	3			Y	-0-					1
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			Y	-0-					1
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					1
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					1
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

12	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	3	1	9	N	1					1
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					1
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

12	6572	X	5379	-0-	-1193	-0-	5378	3	1	9	Y	1					86
01	6572	X	5286	-0-	-1286	-0-	5286	3			Y	-0-					86
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-					86
03	5208	X	3644	-0-	-1564	-0-	3644	3			Y	-0-					86
04	5040	X	4141	-0-	-899	-0-	4141	3			Y	-0-					86
05	5208	X	4559	-0-	-649	-0-	4559	3			Y	-0-					86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

12	8773	X	8136	-0-	-637	-0-	8135	3	1	9	N	1					1
01	8773	X	8655	-0-	-118	-0-	8655	3			N	-0-					1
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	3			N	-0-					1
03	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	8567	3			N	-0-					1
04	8700	X	8448	-0-	-252	-0-	8448	3			N	-0-					1
*05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

12	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3175	3	1	9	Y	1					14
01	3973	X	3580	-0-	-393	-0-	3580	3			Y	-0-					14
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					14
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	3			Y	-0-					14
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					14
05	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	3225	3			Y	-0-					14

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

12	4991	X	3880	-0-	-1111	-0-	3879	3	1	9	Y	1					1
01	4680	X	4129	-0-	-551	-0-	4129	3			Y	-0-					1
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					1
03	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	3			Y	-0-					1
04	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	3			Y	-0-					1
*05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

12	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3017	3	1	9	Y	1					1
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					1
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					1
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					1
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					1
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	8773 X	7881	-0-	-892	-0-	7880	3	1	9	N	1					21
01	8773 X	8669	-0-	-104	-0-	8669	3			N	-0-					21
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					21
03	8711 X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			N	-0-					21
04	8430 X	7993	-0-	-437	-0-	7993	3			N	-0-					21
05	8680 X	7741	-0-	-939	-0-	7741	3			N	-0-					21

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

12	10695 X	8946	-0-	-1749	-0-	8945	3	1	9	Y	1					1
01	10695 X	9687	-0-	-1008	-0-	9687	3			Y	-0-					1
02	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			Y	-0-					1
03	9765 X	8656	-0-	-1109	-0-	8656	3			Y	-0-					1
04	9450 X	8564	-0-	-886	-0-	8564	3			Y	-0-					1
05	9672 X	9027	-0-	-645	-0-	9027	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

12	3410 X	385	-0-	-3025	-0-	384	3	1	9	Y	1					1
01	1658 X	4	-0-	-1654	-0-	4	3			Y	-0-					1
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			Y	-0-					1
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-					1
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					1
*05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

12	3596 X	2899	-0-	-697	-0-	2898	3	1	9	Y	1					1
01	3472 X	2529	-0-	-943	-0-	2529	3			Y	-0-					1
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					1
03	2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	3			Y	-0-					1
04	2880 X	2266	-0-	-614	-0-	2266	3			Y	-0-					1
05	2914 X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	3			Y	-0-					1

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

12	4278 X	3393	-0-	-885	-0-	3392	3	1	9	Y	1					1
01	4139 X	3443	-0-	-696	-0-	3443	3			Y	-0-					1
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					1
03	3875 X	3462	-0-	-413	-0-	3462	3			Y	-0-					1
04	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3485	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3404	3	1	9	Y	1					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

12	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	1808	3	1	9	Y	1					16
01	2573 X	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					16
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					16
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					16
04	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	2202	3			Y	-0-					16
05	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

12	7409 X	5727	-0-	-1682	-0-	5726	3	1	9	N	1					1
01	6758 X	4106	-0-	-2652	-0-	4106	3			N	-0-					1
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					1
03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					1
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					1
*05	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	14012 X	11350	-0-	-2662	-0-	11349	3	1	9	N	1					1
01	13578 X	12674	-0-	-904	-0-	12674	3			N	-0-					1
02	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					1
03	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3			N	-0-					1
04	12120 X	12078	-0-	-42	-0-	12078	3			N	-0-	1	5			-0-
05	12524 X	12297	-0-	-227	-0-	12296	3	1	9	N	1					1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

12	12307 X	11167	-0-	-1140	-0-	11166	3	1	9	N	1					1
01	11501 X	9599	-0-	-1902	-0-	9599	3			N	-0-					1
02	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					1
03	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					1
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					1
*05	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

*08	9083 X	8672	-0-	-411	-0-	86	1	8586	2	N	-0-	15	7			-0-
*09	8790 X	8777	-0-	-13	-0-	87	1	8690	2	N	-0-					-0-
*10	9083 X	8674	-0-	-409	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
*11	8700 X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
*12	9083 X	8299	-0-	-784	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
*01	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
*02	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
*03	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
*04	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
*05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9684	3	1	9	N	1					1

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

12	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4714	3	1	9	N	1					1
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					1
02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					1
03	5301 X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					1
04	5130 X	4738	-0-	-392	-0-	4738	3			N	-0-					1
*05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					1

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

12	15469 X	11551	-0-	-3918	-0-	11550	3	1	9	N	1					1
01	13051 X	7159	-0-	-5892	-0-	7159	3			N	-0-					1
02	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	3			N	-0-					1
03	15748 X	13790	-0-	-1958	-0-	13790	3			N	-0-					1
04	15240 X	13516	-0-	-1724	-0-	13516	3			N	-0-					1
05	15748 X	12087	-0-	-3661	-0-	12087	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

12	15531 X	12967	-0-	-2564	-0-	12966	3	1	9	N	1					1
01	14662 X	14137	-0-	-525	-0-	14137	3			N	-0-					1
02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					1
03	14074 X	12122	-0-	-1952	-0-	12122	3			N	-0-					1
04	13620 X	7426	-0-	-6194	-0-	7426	3			N	-0-					1
05	14074 X	2494	-0-	-11580	-0-	2494	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4084	-0-	-1279	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
01	4812	X	4463	-0-	-349	-0-	4463	3			Y	-0-					1
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					1
03	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	4426	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			Y	-0-					1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1					1
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					1
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					1
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					1
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12070	-0-	-857	-0-	12069	3	1	9	N	1					1
01	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	12207	3			N	-0-					1
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					1
03	13299	X	9522	-0-	-3777	-0-	9522	3			N	-0-					1
04	12870	X	11948	-0-	-922	-0-	11948	3			N	-0-					1
*05	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1					1
01	4123	X	3328	-0-	-795	-0-	3328	3			N	-0-					1
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					1
03	3937	X	2473	-0-	-1464	-0-	2473	3			N	-0-					1
04	3810	X	6	-0-	-3804	-0-	6	3			N	-0-					1
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					1

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	6210	-0-	-3121	-0-	6209	3	1	9	N	1					1
01	8897	X	5162	-0-	-3735	-0-	5162	3			N	-0-					1
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					1
03	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-	7046	3			N	-0-					1
04	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	7544	3			N	-0-					1
*05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726	X	8511	-0-	-2215	-0-	8510	3	1	9	N	1					1
01	9827	X	9392	-0-	-435	-0-	9392	3			N	-0-					1
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			N	-0-					1
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					1
04	9240	X	9196	-0-	-44	-0-	9196	3			N	-0-					1
05	9548	X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	8769	-0-	-2608	-0-	8768	3	1	9	N	1					1
01	10509	X	9282	-0-	-1227	-0-	9282	3			N	-0-					1
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	3			N	-0-					1
03	10137	X	8949	-0-	-1188	-0-	8949	3			N	-0-					1
04	9810	X	5931	-0-	-3879	-0-	5931	3			N	-0-					1
05	9269	X	9129	-0-	-140	-0-	9129	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

12	6045	X	3292	-0-	-2753	-0-	3291	3	1	9	N	1					1
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					1
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					1
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					1
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					1
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	N	1					1
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					1
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					1
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					1
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	1	5			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

12	12865	X	11101	-0-	-1764	-0-	11100	3	1	9	N	1					1
01	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	3			N	-0-					1
02	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					1
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3			N	-0-					1
04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					1
*05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

12	11563	X	10184	-0-	-1379	-0-	10183	3	1	9	N	1					1
01	11501	X	11336	-0-	-165	-0-	11336	3			N	-0-					1
02	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			N	-0-					1
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-					1
04	10860	X	10590	-0-	-270	-0-	10590	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11745	3	1	9	N	1					1

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

12	6913	X	5387	-0-	-1526	-0-	5386	3	1	9	N	1					1
01	6604	X	6528	-0-	-76	-0-	6528	3			N	-0-					1
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					1
03	6076	X	4812	-0-	-1264	-0-	4812	3			N	-0-					1
04	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5237	3			N	-0-	1	5			-0-
05	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	5782	3	1	9	N	1					1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

12	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4933	3	1	9	N	1					1
01	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	5236	3			N	-0-					1
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					1
03	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					1
04	5190	X	4977	-0-	-213	-0-	4977	3			N	-0-					1
05	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2271	-0-	-1263	-0-	2270	3	1	9	N	1					1
01	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	3068	3			N	-0-					1
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					1
03	2852 X	2366	-0-	-486	-0-	2366	3			N	-0-					1
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					1
*05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					1

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292 X	8799	-0-	-1493	-0-	8798	3	1	9	N	1					1
01	10086 X	7909	-0-	-2177	-0-	7909	3			N	-0-					1
02	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					1
03	9486 X	4239	-0-	-5247	-0-	4239	3			N	-0-					1
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					1
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517 X	8194	-0-	-1323	-0-	8193	3	1	9	N	1					1
01	9517 X	8996	-0-	-521	-0-	8996	3			N	-0-					1
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3			N	-0-					1
03	9300 X	9197	-0-	-103	-0-	9197	3			N	-0-					1
04	9000 X	8845	-0-	-155	-0-	8845	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9084	3	1	9	N	1					1

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083 X	7723	-0-	-1360	-0-	7722	3	1	9	N	1					1
01	8866 X	8419	-0-	-447	-0-	8419	3			N	-0-					1
02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					1
03	8494 X	5479	-0-	-3015	-0-	5479	3			N	-0-					1
04	8220 X	4103	-0-	-4117	-0-	4103	3			N	-0-					1
05	8432 X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					1

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	198	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	7592	-0-	-716	-0-	7591	3	1	9	Y	1					1
01	8308 X	7633	-0-	-675	-0-	7633	3			Y	-0-					1
02	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			Y	-0-					1
03	7781 X	5296	-0-	-2485	-0-	5296	3			Y	-0-					1
04	7530 X	2144	-0-	-5386	-0-	2144	3			Y	-0-					1
05	7626 X	4211	-0-	-3415	-0-	4211	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2851	-0-	-497	-0-	83	1	2768	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	93	1	3084	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2453	-0-	-679	-0-	71	1	2382	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	81	1	2697	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	78	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	82	1	2741	2	N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
02	1508 N	1476	-0-	-32	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	N	-0-			-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	38	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	37	1	1223	2	N	-0-			-0-
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

12	3100 N	5471	-0-	2371	3893	159	1	5312	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3811	-0-	711	4604	111	1	3700	2	N	-0-			-0-
02	4762 X	158	-0-	-4604	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	51	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	N	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	2	N	-0-			-0-
03	868 N	665	-0-	-203	-0-	19	1	646	2	N	-0-			-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	66	1	2198	2	N	-0-			-0-
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	2	N	-0-			-0-

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

DUNBAR, SW (SMACKOVER) 26478 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WADE BROTHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140221 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13085 - 13110

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - P/A 02-03-16

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

12	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	33267	2	58	9	N	53	53	8			200
01	36735	X	32304	-0-	-4431	-0-	32228	2	76	9	N	69	187	1			82
02	28374	X	28374	-0-	-0-	-0-	28318	2	56	9	N	51					133
03	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	27534	2	55	9	N	50					183
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16682	2	2	9	N	2	140	1			45
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					45

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

12	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-					127
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					127
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					127
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					127
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					127

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 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
12	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-	37455	3		N	-0-			-0-
01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	39399	3		N	-0-			-0-
02	32286 X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	3		N	-0-			-0-
03	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	39545	3		N	-0-			-0-
04	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
02	2465 N	1490	-0-	-975	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	666	-0-	-1164	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	939	-0-	-163	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	612	-0-	-408	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	1943	1	5025	2	N	129					227
						142	9									
01	6138 X	4784	-0-	-1354	-0-	4645	2	139	9	N	126	184	1			169
02	5220 X	4823	-0-	-397	-0-	4690	2	133	9	N	121	180	1			110
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1131	1	4691	2	N	120					230
						132	9									
04	5400 X	4869	-0-	-531	-0-	4766	2	103	9	N	94					324
05	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	4848	2	116	9	N	105	184	1			245

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	290	1	1662	2	N	37					75
						41	9									
01	2511 N	935	-0-	-1576	-0-	169	1	763	2	N	3					78
						3	9									
02	2146 N	378	-0-	-1768	-0-	46	1	298	2	N	31	82	1			27
						34	9									
03	1984 N	114	-0-	-1870	-0-	14	1	88	2	N	11					38
						12	9									
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	2	N	40					78
						44	9									
*05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	314	1	2534	2	N	44	94	1			28
						48	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	433	1	3967	2	N	4					84
						4	9									
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	361	1	3686	2	N	8	64	1			28
						9	9									
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	N	5					33
						6	9									
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	325	1	3981	2	N	7					40
						8	9									
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2985	2	N	25					65
						28	9									
*05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	278	1	3443	2	N	2					67
						2	9									

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
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	259	1	1371	2	N	42					75
							46	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	255	1	1495	2	N	54	99	1			30
							59	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	224	1	1317	2	N	43					73
							47	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	225	1	1415	2	N	47	82	1			38
							52	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	N	35					73
							39	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	221	1	1380	2	N	26	71	1			28
							29	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

12	992	N	274	-0-	-718	-0-	27	1	247	2	N	-0-					135
01	961	N	139	-0-	-822	-0-	15	1	124	2	N	-0-					135
02	841	N	55	-0-	-786	-0-	55	2			N	-0-					135
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					135
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					135

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	672	1	6154	2	N	177	169	1			78
							195	9									
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	586	1	5985	2	N	176	174	1			80
							194	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	511	1	5528	2	N	142	167	1			55
							156	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	506	1	6196	2	N	166	179	1			42
							183	9									
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	515	1	5979	2	N	158	165	1			35
							174	9									
*05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	475	1	5873	2	N	141	118	1			58
							155	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

12	1519	N	774	-0-	-745	-0-	74	1	676	2	N	22					70
							24	9									
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	61	1	621	2	N	30	67	1			33
							33	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	785	2	N	22					55
							24	9									
03	775	N	378	-0-	-397	-0-	27	1	327	2	N	22					77
							24	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	2	N	22					99
							24	9									
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	20					119
							22	9									

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
12	3751 X	2522	-0-	-1229	-0-	62	1	2460	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	60	1	2915	3	N	-0-			-0-
02	3509 X	1835	-0-	-1674	-0-	58	1	1777	3	N	-0-			-0-
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	62	1	3268	3	N	-0-			-0-
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	60	1	2874	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	62	1	2594	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	453	-0-	-1469	-0-	34	1	419	3	N	-0-			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	58	1	1916	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	972	-0-	-392	-0-	62	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1124	-0-	-984	-0-	56	1	1068	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

12	10385 X	5703	-0-	-4682	-0-	62	1	5641	3	N	-0-			-0-
01	8246 X	4310	-0-	-3936	-0-	60	1	4250	3	N	-0-			-0-
02	7134 X	4076	-0-	-3058	-0-	58	1	4018	3	N	-0-			-0-
03	5983 X	4107	-0-	-1876	-0-	62	1	4045	3	N	-0-			-0-
04	5520 X	3981	-0-	-1539	-0-	60	1	3921	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	4045	-0-	-1659	-0-	62	1	3983	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

12	5735 X	5291	-0-	-444	-0-	124	1	5167	3	N	-0-			-0-
01	5363 X	5120	-0-	-243	-0-	120	1	5000	3	N	-0-			-0-
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	116	1	4466	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4597	-0-	-704	-0-	124	1	4473	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4702	-0-	-428	-0-	120	1	4582	3	N	-0-			-0-
05	5301 X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

12	4681 X	3807	-0-	-874	-0-	124	1	3683	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	4487	-0-	-8	-0-	120	1	4367	3	N	-0-			-0-
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	116	1	4100	3	N	-0-			-0-
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	124	1	4088	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	3911	-0-	-439	-0-	120	1	3791	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	3984	-0-	-511	-0-	124	1	3860	3	N	-0-			-0-

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
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1883	-0-	-437	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1628	-0-	-573	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

12	17608	X	8840	-0-	-8768	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
01	15686	X	1144	-0-	-14542	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	12006	X	642	-0-	-11364	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	12834	X	806	-0-	-12028	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	175	-0-	-12245	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
12	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	22990	3			N	-0-			-0-
01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	3			N	-0-			-0-
02	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3			N	-0-			-0-
03	23002	X	22389	-0-	-613	-0-	22389	3			N	-0-			-0-
04	22260	X	11446	-0-	-10814	-0-	11446	3			N	-0-			-0-
05	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

12	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3			N	-0-			-0-
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	3			N	-0-			-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	3			N	-0-			-0-
03	15407	X	11040	-0-	-4367	-0-	11040	3			N	-0-			-0-
04	14910	X	6788	-0-	-8122	-0-	6788	3			N	-0-			-0-
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
02	2291	X	2058	-0-	-233	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	2449	X	1951	-0-	-498	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	375	-0-	-2595	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-			-0-
02	1595	X	1077	-0-	-518	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
03	1705	X	819	-0-	-886	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	870	X	161	-0-	-709	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
01	558	N	102	-0-	-456	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-			-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-			-0-

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					6
01	1333	N	330	-0-	-1003	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					6
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	95	1	1706	2	Y	-0-					6
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-					6
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	Y	-0-					6
05	1333	N	388	-0-	-945	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					6

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
02	435	N	356	-0-	-79	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-					-0-

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
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	126	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	129	1	2701	2	N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-					-0-
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2103	-0-	-304	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2129	-0-	-361	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	337	1	4689	2	Y	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	305	1	4474	2	Y	-0-					-0-
02	5481	X	4656	-0-	-825	-0-	294	1	4362	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	3859	-0-	-2000	-0-	260	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4333	-0-	-1337	-0-	285	1	4048	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3889	-0-	-1133	-0-	218	1	3671	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	557	1	13047	2	Y	71	62	1			9
							78	9									
01	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	486	1	11553	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
02	11223	X	9231	-0-	-1992	-0-	375	1	8845	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	11997	X	9915	-0-	-2082	-0-	366	1	9542	2	Y	6					13
							7	9									
04	11610	X	10271	-0-	-1339	-0-	418	1	9830	2	Y	21	13	1			21
							23	9									
05	11997	X	10567	-0-	-1430	-0-	427	1	10128	2	Y	11	22	1			10
							12	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4726	-0-	-761	-0-	317	1	4409	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	344	1	5044	2	Y	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	322	1	4775	2	Y	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	321	1	4449	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	275	1	3904	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	226	1	3813	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4005	-0-	-1141	-0-	268	1	3737	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3573	-0-	-736	-0-	228	1	3345	2	Y	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	187	1	2595	2	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	203	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	206	1	3470	2	Y	-0-					-0-

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
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	191	1	4457	2	Y	-0-					69
01	5890	X	2717	-0-	-3173	-0-	110	1	2606	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
02	6409	X	3971	-0-	-2438	-0-	161	1	3809	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
03	6851	X	4767	-0-	-2084	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					69
04	6630	X	2453	-0-	-4177	-0-	100	1	2351	2	Y	2					71
							2	9									
05	4650	X	417	-0-	-4233	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					71

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					13
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					13
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					13
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					13
*05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	Y	-0-					13

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

12	4898	X	4497	-0-	-401	-0-	184	1	4309	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4898	X	4040	-0-	-858	-0-	163	1	3875	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	358	1	8447	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	8308	X	8070	-0-	-238	-0-	298	1	7766	2	Y	5					5
							6	9									
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	338	1	7949	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	8308	X	6435	-0-	-1873	-0-	260	1	6175	2	Y	-0-					5

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					34
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					34
02	377	X	178	-0-	-199	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					34
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					34
*05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	2	Y	1					35
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	494	1	11569	2	Y	-0-					1
01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	517	1	12295	2	Y	-0-					1
02	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	484	1	11408	2	Y	-0-					1
03	11532	X	10947	-0-	-585	-0-	404	1	10535	2	Y	7					8
							8	9									
04	11160	X	9976	-0-	-1184	-0-	407	1	9569	2	Y	-0-					8
05	11532	X	10580	-0-	-952	-0-	428	1	10152	2	Y	-0-					8

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
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	144	1	3374	2	Y	-0-					1
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	147	1	3489	2	Y	-0-					1
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	159	1	3742	2	Y	-0-					1
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	Y	2					3
						2	9									
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	Y	-0-					3
*05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3828	2	Y	-0-					3

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

12	3100 N	5931	-0-	2831	5832	243	1	5684	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	11978 X	6146	-0-	-5832	-0-	248	1	5896	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	222	1	5240	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	5921 X	5181	-0-	-740	-0-	192	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	5940 X	5283	-0-	-657	-0-	216	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6138 X	4456	-0-	-1682	-0-	180	1	4276	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	569	1	13328	2	Y	-0-					3
01	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	641	1	15232	2	Y	15	17	1			1
						17	9									
02	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	434	1	10239	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
03	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	413	1	10766	2	Y	7					8
						8	9									
04	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	441	1	10368	2	Y	19	10	1			17
						21	9									
*05	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	449	1	10641	2	Y	13	23	1			7
						14	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

12	7781 X	6778	-0-	-1003	-0-	454	1	6324	2	Y	-0-					-0-
01	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-					-0-
02	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	482	1	7140	2	Y	-0-					-0-
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	458	1	6350	2	Y	-0-					-0-
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	414	1	5871	2	Y	-0-					-0-
*05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	377	1	6357	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

12	2852 X	2134	-0-	-718	-0-	143	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4474	-0-	1374	1374	301	1	4173	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4277	-0-	1277	2651	282	1	3995	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3959	-0-	859	3510	222	1	3737	2	Y	-0-					-0-

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
12	6231	X	6099	-0-	-132	-0-	250	1	5849	2	Y	-0-					2
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	274	1	6513	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	244	1	5751	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	6107	X	5923	-0-	-184	-0-	219	1	5700	2	Y	4					5
							4	9									
04	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	232	1	5447	2	Y	13	8	1			10
							14	9									
*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	263	1	6235	2	Y	8	15	1			3
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

12	1860	X	82	-0-	-1778	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	102	1	2413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	336	1	8764	2	Y	6					6
							7	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	296	1	6956	2	Y	-0-					6
*05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	265	1	6284	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	376	1	5233	2	Y	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	5035	2	Y	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	367	1	5437	2	Y	-0-					-0-
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	438	1	6067	2	Y	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	405	1	5740	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	339	1	5714	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

12	6045	X	4947	-0-	-1098	-0-	331	1	4616	2	Y	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	396	1	5809	2	Y	-0-					-0-
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	344	1	5097	2	Y	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	334	1	4631	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	312	1	4428	2	Y	-0-					-0-
*05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

12	7409	X	7008	-0-	-401	-0-	285	1	6676	2	Y	43	37	1			6
							47	9									
01	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	253	1	6005	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	5916	X	4487	-0-	-1429	-0-	182	1	4299	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	250	1	6519	2	Y	4					9
							4	9									
04	6120	X	6088	-0-	-32	-0-	248	1	5827	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
05	6324	X	5273	-0-	-1051	-0-	213	1	5053	2	Y	6	12	1			8
							7	9									

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
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	369	1	8648	2	Y	-0-					2
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	415	1	9855	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	351	1	8284	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	309	1	8054	2	Y	5					6
							6	9									
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	338	1	7945	2	Y	15	9	1			12
							17	9									
*05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	346	1	8206	2	Y	8	16	1			4
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

12	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	306	1	7173	2	Y	-0-					394
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	334	1	7928	2	Y	15	17	1			392
							17	9									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	375	1	8838	2	Y	15	15	1			392
							17	9									
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	405	1	10544	2	Y	7					399
							8	9									
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	416	1	9790	2	Y	20	38	1			381
							22	9									
*05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	408	1	9690	2	Y	14	58	1			337
							15	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

12	3751	X	2059	-0-	-1692	-0-	84	1	1975	2	Y	-0-					1
01	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	139	1	3311	2	Y	-0-					1
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1306	2	Y	-0-					1
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1510	2	Y	1					2
							1	9									
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-					2
*05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	537	1	7482	2	Y	-0-					-0-
01	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	478	1	7020	2	Y	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	450	1	6667	2	Y	-0-					-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	504	1	6978	2	Y	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	488	1	6927	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	376	1	6338	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	169	1	3951	2	Y	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	170	1	4042	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5570	-0-	2670	2670	227	1	5343	2	Y	-0-					-0-
03	10956	X	8286	-0-	-2670	-0-	306	1	7980	2	Y	-0-					-0-
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	233	1	5485	2	Y	-0-					-0-
*05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	275	1	6525	2	Y	-0-					-0-

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
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	481	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	Y	-0-					33
02	754	N	53	-0-	-701	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	27	1			6
03	527	N	315	-0-	-212	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
04	780	N	446	-0-	-334	-0-	29	1	415	2	Y	2					8
							2	9									
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	7					15
							8	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

12	6293	X	3605	-0-	-2688	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	341	1	8092	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8419	-0-	8419	8419	343	1	8076	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8566	-0-	8566	16985	316	1	8244	2	Y	5					5
							6	9									
04	25217	X	8232	-0-	-16985	-0-	336	1	7896	2	Y	-0-					5
*05	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	331	1	7849	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	273	1	6384	2	Y	-0-					3
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	271	1	6439	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	8120	X	6691	-0-	-1429	-0-	272	1	6407	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	8680	X	5794	-0-	-2886	-0-	214	1	5576	2	Y	4					5
							4	9									
04	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	222	1	5227	2	Y	21	11	1			15
							23	9									
05	7161	X	4335	-0-	-2826	-0-	175	1	4150	2	Y	9	15	1			9
							10	9									

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

12	3782	X	2657	-0-	-1125	-0-	109	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	114	1	2702	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	2493	-0-	-1277	-0-	101	1	2392	2	Y	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	154	1	4004	2	Y	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	192	1	4524	2	Y	-0-					-0-
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	212	1	5023	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

12	6169	X	4100	-0-	-2069	-0-	4098	2	2	9	N	2					73
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6					79
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5766	2	14	9	N	13					92
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4785	2	8	9	N	7					99
04	6930	X	6197	-0-	-733	-0-	6195	2	2	9	N	2					101
05	7161	X	4558	-0-	-2603	-0-	4558	2			N	-0-					101

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736 X	1036	-0-	-700	-0-	69	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1223	-0-	-513	-0-	78	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1102 N	964	-0-	-138	-0-	61	1	903	2	Y	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	891	-0-	-279	-0-	59	1	832	2	Y	-0-					-0-
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-					2
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
02	3712 X	3492	-0-	-220	-0-	142	1	3344	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
03	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	132	1	3444	2	Y	2					4
						2	9									
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	165	1	3875	2	Y	7	5	1			6
						8	9									
*05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	5	10	1			1
						6	9									

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	67	1	932	2	Y	5	5	8			123
						6	9									
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					123
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	9	99	1			33
						10	9									
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	Y	-0-					33
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	6					39
						7	9									
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	10					49
						11	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

12	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	570	1	7932	2	Y	-0-					-0-
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	459	1	6743	2	Y	-0-					-0-
02	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	7076	2	Y	-0-					-0-
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	542	1	7517	2	Y	-0-					-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	498	1	7059	2	Y	-0-					-0-
*05	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	412	1	6940	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	234	1	3263	2	Y	-0-					-0-
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	287	1	4206	2	Y	-0-					-0-
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	420	1	6221	2	Y	-0-					-0-
03	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	475	1	6580	2	Y	-0-					-0-
04	6780 X	6348	-0-	-432	-0-	418	1	5930	2	Y	-0-					-0-
05	7006 X	4480	-0-	-2526	-0-	251	1	4229	2	Y	-0-					-0-

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
12	8897	X	5378	-0-	-3519	-0-	220	1	5157	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	8897	X	5025	-0-	-3872	-0-	203	1	4822	2	Y	-0-					202
02	8004	X	6254	-0-	-1750	-0-	254	1	6000	2	Y	-0-					202
03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	229	1	5958	2	Y	-0-					202
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	230	1	5414	2	Y	6					208
							7	9									
05	6696	X	5354	-0-	-1342	-0-	217	1	5135	2	Y	2					210
							2	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

12	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	121	1	2821	2	Y	8					89
							9	9									
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5472	2	Y	137					226
							151	9									
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	223	1	5253	2	Y	2	179	1			49
							2	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	197	1	5129	2	Y	93	1	8			141
							102	9									
04	5670	X	4856	-0-	-814	-0-	197	1	4620	2	Y	35	2	8			174
							39	9									
05	5859	X	5158	-0-	-701	-0-	205	1	4861	2	Y	84					258
							92	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	Y	8	8	8			54
							9	9									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1334	2	Y	-0-					54
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	Y	18	43	1			29
							20	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-					29
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	Y	6					35
							7	9									
05	2139	N	976	-0-	-1163	-0-	54	1	911	2	Y	10					45
							11	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

12	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	136	1	3180	2	N	44	1	8			253
							48	9									
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	142	1	3369	2	N	11	186	1			78
							12	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3136	2	N	52					130
							57	9									
03	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	128	1	3336	2	N	11	1	8			140
							12	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	2	N	85	1	8			224
							94	9									
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	150	1	3552	2	N	29	186	1			67
							32	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

12	3782	X	2997	-0-	-785	-0-	201	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3069	-0-	-713	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	2486	-0-	-1052	-0-	157	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-	163	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	325	1	4604	2	Y	-0-					-0-
*05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	256	1	4315	2	Y	-0-					-0-

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
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	391	1	9162	2	Y	-0-					2
01	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	402	1	9550	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	6351	X	5251	-0-	-1100	-0-	213	1	5031	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	307	1	7993	2	Y	5					5
							6	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	317	1	7462	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
*05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	342	1	8121	2	Y	9	18	1			2
							10	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

12	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	212	1	2956	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	2538	-0-	-3445	-0-	162	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	5597	X	4985	-0-	-612	-0-	315	1	4670	2	Y	-0-					-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	484	1	6704	2	Y	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	334	1	4739	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	3891	-0-	-1441	-0-	218	1	3673	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	11625	X	7944	-0-	-3681	-0-	532	1	7412	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	7933	-0-	-3816	-0-	506	1	7427	2	Y	-0-					-0-
02	8642	X	8005	-0-	-637	-0-	506	1	7499	2	Y	-0-					-0-
03	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	501	1	6941	2	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8129	-0-	-811	-0-	535	1	7594	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	8503	-0-	-53	-0-	476	1	8027	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

12	13516	X	6841	-0-	-6675	-0-	6841	2			Y	-0-					102
01	13516	X	3406	-0-	-10110	-0-	3398	2	8	9	Y	7	7	1			102
02	12383	X	11397	-0-	-986	-0-	11376	2	21	9	Y	19	19	1			102
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9					111
							10	9									
04	10260	X	6565	-0-	-3695	-0-	267	1	6283	2	Y	14	7	1			118
							15	9									
*05	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	742	1	17604	2	Y	26	48	1			96
							29	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

12	8215	X	6784	-0-	-1431	-0-	278	1	6506	2	Y	-0-					-0-
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	355	1	8435	2	Y	-0-					-0-
02	6728	X	5880	-0-	-848	-0-	239	1	5641	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4245	-0-	-2544	-0-	157	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	4801	-0-	-3719	-0-	196	1	4605	2	Y	-0-					-0-
*05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	369	1	8746	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	655	1	15335	2	Y	88	76	1			79
							97	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	598	1	14207	2	Y	13	14	1			78
							14	9									
02	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	539	1	12700	2	Y	12	12	1			78
							13	9									
03	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	520	1	13552	2	Y	9					87
							10	9									
04	12390	X	12128	-0-	-262	-0-	494	1	11611	2	Y	21	9	1			99
							23	9									
05	12803	X	11468	-0-	-1335	-0-	463	1	10992	2	Y	12	19	1			92
							13	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

12	17608	X	16075	-0-	-1533	-0-	659	1	15416	2	Y	-0-					-0-
01	17608	X	15278	-0-	-2330	-0-	617	1	14661	2	Y	-0-					-0-
02	15138	X	12576	-0-	-2562	-0-	512	1	12064	2	Y	-0-					-0-
03	16089	X	13360	-0-	-2729	-0-	494	1	12866	2	Y	-0-					-0-
04	15570	X	11017	-0-	-4553	-0-	450	1	10567	2	Y	-0-					-0-
05	16089	X	11204	-0-	-4885	-0-	453	1	10751	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

12	7595	X	4139	-0-	-3456	-0-	170	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	4530	-0-	-2042	-0-	183	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	3810	-0-	-1845	-0-	155	1	3655	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4178	-0-	-1557	-0-	154	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	3491	-0-	-2059	-0-	142	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3488	-0-	-1038	-0-	141	1	3347	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

12	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	379	1	8881	2	Y	-0-					-0-
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	359	1	8534	2	Y	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	337	1	7938	2	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8939	-0-	-330	-0-	330	1	8609	2	Y	-0-					-0-
04	8970	X	7062	-0-	-1908	-0-	288	1	6774	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	7137	-0-	-2132	-0-	289	1	6848	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4775	2	Y	31	115	1			53
							34	9									
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	135	1	5064	2	Y	5					58
							6	9									
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	129	1	4457	2	Y	11					69
							12	9									
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4553	2	Y	5					74
							6	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	15					89
							17	9									
*05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	119	1	4507	2	Y	17					106
							19	9									

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
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	328	1	7671	2	Y	-0-					-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	274	1	6509	2	Y	-0-					-0-
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	281	1	6631	2	Y	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	324	1	8438	2	Y	-0-					-0-
04	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	482	1	11331	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7729	-0-	-269	-0-	313	1	7416	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	479	1	11216	2	Y	-0-					4
01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	532	1	12641	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	9773	X	8978	-0-	-795	-0-	365	1	8602	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	10447	X	6762	-0-	-3685	-0-	250	1	6508	2	Y	4					6
							4	9									
04	10110	X	6751	-0-	-3359	-0-	275	1	6463	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
05	10447	X	7358	-0-	-3089	-0-	297	1	7053	2	Y	7	15	1			2
							8	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	191	1	4461	2	Y	-0-					1
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4564	2	Y	-0-					1
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	190	1	4469	2	Y	-0-					1
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	157	1	4082	2	Y	3					4
							3	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	172	1	4042	2	Y	-0-					4
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	323	1	7568	2	Y	-0-					3
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	213	1	5010	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	218	1	5677	2	Y	4					6
							4	9									
04	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	Y	14	7	1			13
							15	9									
*05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	286	1	6782	2	Y	8	13	1			8
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 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
12	16275	X	9664	-0-	-6611	-0-	396	1	9268	2	Y	-0-					6
01	16275	X	6629	-0-	-9646	-0-	267	1	6354	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	927	1	21839	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	696	1	18128	2	Y	8					14
							9	9									
04	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	746	1	17531	2	Y	40	17	1			37
							44	9									
*05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	728	1	17267	2	Y	25	33	1			29
							28	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	15545	-0-	-265	-0-	637	1	14908	2	Y	-0-					6
01	15810	X	9403	-0-	-6407	-0-	379	1	9013	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
02	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	623	1	14673	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	522	1	13610	2	Y	9					13
							10	9									
04	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	522	1	12262	2	Y	30	14	1			29
							33	9									
05	13237	X	12695	-0-	-542	-0-	513	1	12163	2	Y	17	28	1			18
							19	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

12	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	2862	2			N	-0-					118
01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2568	2			N	-0-					118
02	3219	X	2025	-0-	-1194	-0-	2025	2			N	-0-					118
03	3441	X	1456	-0-	-1985	-0-	1456	2			N	-0-					118
04	3330	X	1517	-0-	-1813	-0-	1517	2			N	-0-					118
05	2852	X	1317	-0-	-1535	-0-	1317	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			N	-0-					142
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-					142
02	1653	N	960	-0-	-693	-0-	960	2			N	-0-					142
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1432	2			N	-0-					142
04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-					142
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	N	14	156	1			32
01	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	2			N	-0-					32
02	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					32
03	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					32
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					32
05	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					32

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

12	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	2			N	-0-					13
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2			N	-0-					13
02	1450 N	1332	-0-	-118	-0-	1332	2			N	-0-					13
03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					13
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					13
05	1426 N	922	-0-	-504	-0-	922	2			N	-0-					13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

12	3472 X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2803	-0-	-514	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2958 X	2661	-0-	-297	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

12	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-					20
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5					25
02	2175	N	2075	-0-	-100	-0-	2075	2			N	-0-					25
03	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2175	2	2	9	N	2					27
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	1787	2	3	9	N	3					30
*05	3100	N	3296	-0-	196	196	3293	2	3	9	N	3					33

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
*05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2267	-0-	-53	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2241	-0-	-177	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

12	4061	X	3715	-0-	-346	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					85
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					85
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					85
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					85
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					85
05	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					85

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
12	3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	2389	2			N	-0-					87
01	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5248	2	8	9	N	7					94
02	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5299	2	2	9	N	2					96
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					96
04	3870 X	2949	-0-	-921	-0-	2949	2			N	-0-					96
*05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					96

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

12	6293 X	5898	-0-	-395	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	5879	-0-	-414	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	5341	-0-	-546	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5783	-0-	-510	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5635	-0-	-455	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5776	-0-	-114	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					60
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-	60	1			-0-
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					180
01	7688 X	7119	-0-	-569	-0-	7119	2			N	-0-					180
02	7250 X	6492	-0-	-758	-0-	6492	2			N	-0-					180
03	7750 X	6704	-0-	-1046	-0-	6704	2			N	-0-					180
04	7500 X	6570	-0-	-930	-0-	6570	2			N	-0-					180
05	7378 X	6652	-0-	-726	-0-	6652	2			N	-0-					180

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

12	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

12	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					19
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					19
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					19
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					19
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					19
*05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-	176	1			-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

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
12	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	4451	2			N	-0-					117
01	6076 X	5318	-0-	-758	-0-	5318	2			N	-0-	117	1			-0-
02	5626 X	5470	-0-	-156	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5327	-0-	-687	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	4438	-0-	-1421	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4138	-0-	-636	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	N	1	91	1			-0-
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	2277	-0-	-1412	-0-	2277	2			N	-0-					150
01	3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3077	2			N	-0-					150
02	3190 X	3049	-0-	-141	-0-	3049	2			N	-0-					150
03	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	2623	2			N	-0-					150
04	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2			N	-0-					150
05	3255 X	2794	-0-	-461	-0-	2794	2			N	-0-					150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					76
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					76
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49	2			N	-0-	76	1			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					108
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					108
02	1682 N	1271	-0-	-411	-0-	1271	2			N	-0-					108
03	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					108
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					108
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					26
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					26
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					26
03	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					26
04	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					26
*05	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					26

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
12	2697 N	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					105
01	2697 N	243	-0-	-2454	-0-	243	2			N	-0-					105
02	2291 N	40	-0-	-2251	-0-	40	2			N	-0-	105	1			-0-
03	3100 N	3663	-0-	563	563	3663	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3231	-0-	231	794	3231	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	2911	-0-	-189	605	2911	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

12	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1827 N	1804	-0-	-23	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

12	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

12	2821 N	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2074	-0-	-592	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2291 N	1398	-0-	-893	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	756	-0-	-1135	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1044	-0-	-966	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

12	6200 X	3585	-0-	-2615	-0-	3585	2			N	-0-					13
01	5301 X	1737	-0-	-3564	-0-	1737	2			N	-0-					13
02	4959 X	4332	-0-	-627	-0-	4332	2			N	-0-					13
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					13
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					13
05	4619 X	3231	-0-	-1388	-0-	3231	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					25
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					25
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					25
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					25
04	2880 X	2176	-0-	-704	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2			N	-0-					25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

12	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3937	2			N	-0-					42
01	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2			N	-0-					42
02	3741 X	3645	-0-	-96	-0-	3645	2			N	-0-					42
03	3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3960	2			N	-0-					42
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					42
*05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					42

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
12	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	4769	2			N	-0-					108
01	4898 X	4028	-0-	-870	-0-	4028	2			N	-0-					108
02	4234 X	3437	-0-	-797	-0-	3437	2			N	-0-					108
03	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	3884	2			N	-0-					108
04	4620 X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2			N	-0-					108
05	4774 X	4320	-0-	-454	-0-	4320	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

12	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4594	-0-	-397	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	3328	-0-	-1341	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	2176	-0-	-2654	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

12	4247 X	3942	-0-	-305	-0-	3942	2			N	-0-					53
01	3999 X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					53
02	3712 X	3401	-0-	-311	-0-	3373	2	28	9	N	25					78
03	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	3693	2	6	9	N	5					83
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3766	2	120	9	N	109	171	1			21
*05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

12	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	2175 X	467	-0-	-1708	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

12	4619 X	4377	-0-	-242	-0-	4349	2	28	9	N	25					56
01	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					56
02	4089 X	3905	-0-	-184	-0-	3905	2			N	-0-					56
03	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	4125	2	87	9	N	79					135
04	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	4022	2			N	-0-					135
05	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					135

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					114
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-	114	1			-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

12	4681 X	3219	-0-	-1462	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

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
12	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					67
01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					67
02	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					67
03	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					67
04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					67
*05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					67

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2488	-0-	-1728	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

12	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					53
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					53
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	53	1			-0-
03	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1574	-0-	-410	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					145
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					145
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					145
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					145
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					145
*05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					145

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
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					75
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					75
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					75
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					75
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					75
*05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					75

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

12	2635 X	1925	-0-	-710	-0-	1925	2			N	-0-					45
01	2635 X	1758	-0-	-877	-0-	1758	2			N	-0-					45
02	2291 X	1573	-0-	-718	-0-	1573	2			N	-0-					45
03	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	1576	2			N	-0-					45
04	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-					45
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

12	3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2			N	-0-					80
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					80
02	3683 X	3145	-0-	-538	-0-	3145	2			N	-0-					80
03	3937 X	3864	-0-	-73	-0-	3864	2			N	-0-					80
04	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2			N	-0-					80
05	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2			N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

12	3410 X	1882	-0-	-1528	-0-	1882	2			N	-0-	34	1			-0-
01	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

12	6076 X	5050	-0-	-1026	-0-	5050	2			N	-0-					112
01	6076 X	4517	-0-	-1559	-0-	4517	2			N	-0-					112
02	5597 X	4127	-0-	-1470	-0-	4127	2			N	-0-					112
03	5828 X	3880	-0-	-1948	-0-	3880	2			N	-0-					112
04	5610 X	3614	-0-	-1996	-0-	3614	2			N	-0-					112
05	5053 X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			N	-0-					112

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

12	5146 X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4843 X	4758	-0-	-85	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4831	-0-	-346	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4441	-0-	-569	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4371	-0-	-713	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					154
01	2294 X	2017	-0-	-277	-0-	2017	2			N	-0-					154
02	2726 X	2003	-0-	-723	-0-	2003	2			N	-0-					154
03	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					154
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					154
*05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					154

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
12	5115 X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	2473	-0-	-2642	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4127	-0-	-658	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3828	-0-	-762	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	645	-0-	-3974	-0-	645	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					57
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					57
02	1972 N	1415	-0-	-557	-0-	1415	2			N	-0-					57
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					57
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					57
05	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

12	8029 X	7043	-0-	-986	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
01	8494 X	6158	-0-	-2336	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	7946 X	7478	-0-	-468	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	8463 X	5965	-0-	-2498	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	7998 X	4899	-0-	-3099	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-	57	1			-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4346	-0-	-87	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

12	4030 X	2350	-0-	-1680	-0-	2350	2			N	-0-					105
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-	105	1			-0-
02	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680	2			N	-0-					115
01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	4375	2			N	-0-					115
02	4379 X	3961	-0-	-418	-0-	3961	2			N	-0-					115
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					115
04	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	3953	2			N	-0-					115
05	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	4009	2			N	-0-					115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

12	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					131
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					131
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-	131	1			-0-
03	3193 X	1082	-0-	-2111	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

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
12	3348 X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2			N	-0-					114
01	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					114
02	2929 X	2431	-0-	-498	-0-	2431	2			N	-0-					114
03	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-					114
04	2730 X	2309	-0-	-421	-0-	2309	2			N	-0-					114
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

12	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2514	-0-	-896	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	3155	-0-	-35	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

12	8649 X	8299	-0-	-350	-0-	8299	2			N	-0-					114
01	9889 X	5031	-0-	-4858	-0-	5031	2			N	-0-	114	1			-0-
02	9251 X	6619	-0-	-2632	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	9889 X	2854	-0-	-7035	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	8040 X	6106	-0-	-1934	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	8308 X	3107	-0-	-5201	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

12	3100 N	2973	-0-	-127	1152	2973	2			N	-0-					74
01	4415 X	3263	-0-	-1152	-0-	3263	2			N	-0-					74
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-	74	1			-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

12	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
*05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

12	5921 X	1820	-0-	-4101	-0-	1820	2			N	-0-					35
01	5332 X	3685	-0-	-1647	-0-	3685	2			N	-0-					35
02	3799 X	3732	-0-	-67	-0-	3732	2			N	-0-					35
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					35
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					35
05	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

12	4526 X	2836	-0-	-1690	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4055	-0-	-471	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

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
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					75
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					75
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					75
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					75
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					75
*05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

12	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	4591	2			N	-0-					60
01	6231	X	5120	-0-	-1111	-0-	5120	2			N	-0-					60
02	5365	X	4693	-0-	-672	-0-	4693	2			N	-0-					60
03	5611	X	4499	-0-	-1112	-0-	4499	2			N	-0-					60
04	4950	X	4535	-0-	-415	-0-	4535	2			N	-0-					60
05	5115	X	3880	-0-	-1235	-0-	3880	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	2	55	9	N	50					189
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4117	2	48	9	N	44	180	1			53
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3672	2	23	9	N	21					74
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					74
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					74
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					74

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					48
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					48
02	2813	X	2558	-0-	-255	-0-	2558	2			N	-0-					48
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					48
04	3180	X	2393	-0-	-787	-0-	2393	2			N	-0-					48
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2944	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1302	2	2	9	N	2					144
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					144
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					144
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					144
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					144
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2			N	-0-					144

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3435	2	21	9	N	19					101
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-	101	1			-0-
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					128
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					128
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					128
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					128
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					128
05	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					128

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
12	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2			N	-0-					130
01	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3621	2			N	-0-					130
02	3538 X	3481	-0-	-57	-0-	3481	2			N	-0-					130
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-					130
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					130
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

12	2018 X	1531	-0-	-487	-0-	1531	2			N	-0-					15
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					15
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					15
03	1457 X	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			N	-0-					15
04	1410 X	656	-0-	-754	-0-	656	2			N	-0-					15
05	1457 X	291	-0-	-1166	-0-	291	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

12	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2			N	-0-					42
01	2511 X	1551	-0-	-960	-0-	1551	2			N	-0-	42	1			-0-
02	2320 X	301	-0-	-2019	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	392	-0-	-1220	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	268	-0-	-1292	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	1612 X	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					154
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					154
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					154
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					154
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2			N	-0-					154
05	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	3566	2			N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

12	5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2			N	-0-					130
01	5146 X	2523	-0-	-2623	-0-	2523	2			N	-0-					130
02	4814 X	3024	-0-	-1790	-0-	3024	2			N	-0-	130	1			-0-
03	3627 X	2208	-0-	-1419	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
*05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

12	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3064	-0-	-36	32	3064	2			N	-0-					-0-
02	2865 N	2833	-0-	-32	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2132	-0-	-813	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2324	-0-	-621	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

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
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					87
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					87
02	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					87
03	4836 X	3811	-0-	-1025	-0-	3811	2			N	-0-					87
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					87
05	4836 X	2264	-0-	-2572	-0-	2264	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

12	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-					75
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					75
02	1653 N	1636	-0-	-17	-0-	1636	2			N	-0-					75
03	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			N	-0-					75
04	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			N	-0-					75
05	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					110
01	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					110
02	6815 X	6627	-0-	-188	-0-	6627	2			N	-0-					110
03	7998 X	6776	-0-	-1222	-0-	6776	2			N	-0-					110
04	7740 X	6478	-0-	-1262	-0-	6478	2			N	-0-					110
05	7998 X	6890	-0-	-1108	-0-	6890	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

12	7223 X	6740	-0-	-483	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6598	-0-	-470	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	6612 X	6373	-0-	-239	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	5206	-0-	-1552	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5592	-0-	-948	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	4678	-0-	-2142	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					75
01	3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3653	2			N	-0-					75
02	3422 X	3310	-0-	-112	-0-	3310	2			N	-0-	75	1			-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2949	-0-	-709	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

12	3100 N	8902	-0-	5802	5802	8902	2			N	-0-					-0-
01	13047 X	7245	-0-	-5802	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

12	1488 N	990	-0-	-498	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	854	-0-	-976	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

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
12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811 2		N	-0-			141
01	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	3655 2		N	-0-	141 1		-0-
02	3567 X	3413	-0-	-154	-0-	3413 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2901	-0-	-912	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2660	-0-	-1030	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	2877 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 2		N	-0-			-0-
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-			-0-
02	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-			-0-
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195 2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5893	-0-	-527	-0-	5893 2		N	-0-			-0-
05	7099 X	5649	-0-	-1450	-0-	5649 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

12	4960 X	4904	-0-	-56	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771 2		N	-0-			-0-
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
04	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868 2		N	-0-			-0-
*05	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

12	4030 X	2041	-0-	-1989	-0-	2019 2	22 9	N	20			166
01	4030 X	3013	-0-	-1017	-0-	3013 2		N	-0-	166 1		-0-
02	3770 X	2639	-0-	-1131	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1623	-0-	-1663	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1347	-0-	-1660	-0-	1347 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

12	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-			-0-
01	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	4654	-0-	-102	-0-	4654 2		N	-0-			-0-
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		N	-0-			-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-
*05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

12	4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229 2		N	-0-			111
01	4898 X	4005	-0-	-893	-0-	4005 2		N	-0-			111
02	4234 X	3692	-0-	-542	-0-	3692 2		N	-0-	111 1		-0-
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3628	-0-	-452	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
*05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			-0-
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
*05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-			-0-

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
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3957	-0-	-290	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3767	-0-	-206	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4004	-0-	-106	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3261	-0-	-986	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

12	7719 X	6206	-0-	-1513	-0-	6206	2			N	-0-					34
01	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					34
02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					34
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					34
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					34
05	8060 X	7365	-0-	-695	-0-	7365	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3773	-0-	-258	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3373	-0-	-936	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	2801	-0-	-1229	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

12	3813 X	3611	-0-	-202	-0-	3611	2			N	-0-	56	1			-0-
01	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2378	-0-	-1249	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	N	5					52
01	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2689	2	85	9	N	77					129
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	N	22					151
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2570	2	66	9	N	60	181	1			30
04	2490 N	2436	-0-	-54	-0-	2436	2			N	-0-					30
05	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					30

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

12	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2680	-0-	-655	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2077	-0-	-1373	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2209	-0-	-1325	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

12	2201 X	756	-0-	-1445	-0-	756	2			N	-0-					67
01	2201 X	1226	-0-	-975	-0-	1226	2			N	-0-					67
02	2059 X	1004	-0-	-1055	-0-	1004	2			N	-0-					67
03	2201 X	1304	-0-	-897	-0-	1304	2			N	-0-					67
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					67
*05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					67

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
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	2838	-0-	-1657	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
*05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

12	4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4704	-0-	-96	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
*05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

12	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					113
01	5890 X	2995	-0-	-2895	-0-	2995	2			N	-0-					113
02	4466 X	3526	-0-	-940	-0-	3526	2			N	-0-					113
03	6293 X	2829	-0-	-3464	-0-	2829	2			N	-0-					113
04	6090 X	4679	-0-	-1411	-0-	4664	2	15	9	N	14					127
05	6293 X	4172	-0-	-2121	-0-	4172	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

12	6324 X	5962	-0-	-362	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	6324 X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5916 X	3611	-0-	-2305	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3388	-0-	-2657	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	1595	-0-	-4255	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	1199	-0-	-4753	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

12	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					39
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					39
02	3886 X	3073	-0-	-813	-0-	3073	2			N	-0-					39
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					39
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					39
*05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					50
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					50
02	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					50
03	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					50
04	2580 N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					50
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2499	-0-	-725	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

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
12	1488	N	434	-0-	-1054	-0-	434	2			N	-0-					42
01	1054	N	223	-0-	-831	-0-	223	2			N	-0-					42
02	696	N	143	-0-	-553	-0-	143	2			N	-0-					42
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					42
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					42
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

12	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
01	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	7799	-0-	-10894	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17832	-0-	-258	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17157	-0-	-1536	-0-	17157	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					18
01	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					18
02	2900	N	2815	-0-	-85	49	2815	2			N	-0-					18
03	2862	N	2813	-0-	-49	-0-	2813	2			N	-0-					18
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					18
05	2790	X	849	-0-	-1941	-0-	849	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					102
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	3713	2			N	-0-					102
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					102
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					102
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					102
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					81
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2			N	-0-					81
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					81
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					81
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					81
05	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2027	-0-	-1135	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

12	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1201	2	28	9	N	25					25
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	1218	N	1068	-0-	-150	-0-	1046	2	22	9	N	20					45
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					45
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					45
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					45

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
12	4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2			N	-0-					110
01	4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2931	2			N	-0-					110
02	3596 X	2905	-0-	-691	-0-	2905	2			N	-0-	110	1			-0-
03	3844 X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					163
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					163
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					163
03	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					163
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					163
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					163

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

12	4929 X	3124	-0-	-1805	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4112	-0-	-352	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4118 X	3416	-0-	-702	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	2757	-0-	-1645	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	2900	-0-	-1223	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

12	3100 N	3311	-0-	211	211	3230	2	81	9	N	74	179	1			47
01	3100 N	3138	-0-	38	249	3138	2			N	-0-					47
02	2900 N	2653	-0-	-247	2	2653	2			N	-0-					47
03	3007 X	2425	-0-	-582	-0-	2425	2			N	-0-					47
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-					47
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					68
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					68
02	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					68
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					68
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					68
*05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					68

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

12	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4176	-0-	-846	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	4292 X	3869	-0-	-423	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3867	-0-	-603	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3930	-0-	-30	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

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
12	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10326	2	46	9	N	42					137
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					137
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					137
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4873	2	59	9	N	54					191
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					191
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					140
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					140
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					140
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					140
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					140
*05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					140

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

12	8401	X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6284	-0-	-1575	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5124	-0-	-2595	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6585	-0-	-1545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
*05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					18
01	2697	N	2055	-0-	-642	-0-	2055	2			N	-0-					18
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					18
03	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	2			N	-0-					18
04	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	1651	2			N	-0-					18
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

12	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					65
01	806	X	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-					65
02	783	N	55	-0-	-728	-0-	55	2			N	-0-	65	1			-0-
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	600	N	353	-0-	-247	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-	67	1			-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3872	-0-	-748	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3391	-0-	-1383	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

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
12	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2517	-0-	-383	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2897	-0-	-103	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	N	7					23
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					23
02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					23
03	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			N	-0-					23
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					23
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

12	5549 X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	-0-					141
01	3875 X	3242	-0-	-633	-0-	3242	2			N	-0-	141	1			-0-
02	3683 X	3159	-0-	-524	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3417	-0-	-520	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2516	-0-	-1294	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	2477	-0-	-1429	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					89
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					89
02	3509 X	2577	-0-	-932	-0-	2577	2			N	-0-					89
03	3751 X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	-0-					89
04	3630 X	3291	-0-	-339	-0-	3291	2			N	-0-					89
05	3751 X	3689	-0-	-62	-0-	3689	2			N	-0-					89

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2088 X	1938	-0-	-150	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

12	5301 X	2360	-0-	-2941	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4220	-0-	-790	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	4088	-0-	-1213	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

12	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4264	-0-	-231	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	4062	-0-	-85	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4045	-0-	-185	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

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
12	5115 X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					195
01	5115 X	3076	-0-	-2039	-0-	3076	2			N	-0-					195
02	4785 X	3376	-0-	-1409	-0-	3376	2			N	-0-					195
03	5084 X	4646	-0-	-438	-0-	4646	2			N	-0-					195
04	4920 X	4542	-0-	-378	-0-	4542	2			N	-0-					195
05	4712 X	4476	-0-	-236	-0-	4476	2			N	-0-					195

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

12	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1294	-0-	-185	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	882	-0-	-699	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

12	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
02	3886 X	3876	-0-	-10	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					13
01	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					13
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					13
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					13
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					13
*05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

12	6510 X	4754	-0-	-1756	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	4523	-0-	-1987	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	2389	-0-	-2744	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	3488	-0-	-1999	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	3442	-0-	-1388	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3213	-0-	-1530	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

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
12	5766 X	4889	-0-	-877	-0-	4889 2		N	-0-			63
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-	63 1		-0-
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	4710	-0-	-1056	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4803	-0-	-963	-0-	4803 2		N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

12	3565 X	2630	-0-	-935	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2609	-0-	-349	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2426	-0-	-736	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2480	-0-	-372	-0-	2480 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2		N	-0-			-0-
01	434 N	144	-0-	-290	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3158	-0-	58	58	3158 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3137	-0-	137	195	3137 2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3119	-0-	19	214	3119 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

12	11718 X	10773	-0-	-945	-0-	10773 2		N	-0-			3
01	11470 X	8852	-0-	-2618	-0-	8852 2		N	-0-			3
02	10730 X	9041	-0-	-1689	-0-	9041 2		N	-0-			3
03	11470 X	11249	-0-	-221	-0-	11249 2		N	-0-			3
04	10740 X	10404	-0-	-336	-0-	10404 2		N	-0-			3
05	10788 X	8450	-0-	-2338	-0-	8450 2		N	-0-			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

12	4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4541 2	3 9	N	3	70 1		-0-
01	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
02	4350 X	4230	-0-	-120	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	3283 2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3426	-0-	-1014	-0-	3426 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3361	-0-	-1196	-0-	3361 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4061	-0-	-899	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
02	3886 X	3841	-0-	-45	-0-	3841 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	3535	-0-	-1425	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3606	-0-	-1194	-0-	3606 2		N	-0-			-0-
05	4960 X	3195	-0-	-1765	-0-	3195 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

12	4991 X	4286	-0-	-705	-0-	4286 2		N	-0-			127
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4279 2		N	-0-			127
02	4292 X	4057	-0-	-235	-0-	4057 2		N	-0-			127
03	4278 X	3585	-0-	-693	-0-	3585 2		N	-0-			127
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			127
*05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-			127

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
12	5301 X	4580	-0-	-721	-0-	4580	2			N	-0-					121
01	5301 X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-	121	1			-0-
02	4582 X	4416	-0-	-166	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4390	-0-	-353	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	3744	-0-	-1146	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3937	-0-	-1116	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6218	2	7	9	N	6	161	1			18
01	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					18
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					18
03	5270 X	3987	-0-	-1283	-0-	3987	2			N	-0-					18
04	5100 X	3276	-0-	-1824	-0-	3276	2			N	-0-					18
*05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					118
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					118
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					118
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					118
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					118
*05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

12	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2595	2			N	-0-					58
01	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					58
02	2813 X	2648	-0-	-165	-0-	2648	2			N	-0-					58
03	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			N	-0-					58
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					58
05	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

12	5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4136	-0-	-1289	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	4661	-0-	-414	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4664	-0-	-420	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4011	-0-	-909	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

12	3937 X	3240	-0-	-697	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3915	-0-	-22	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

12	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	6026	-0-	-360	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	5916 X	4921	-0-	-995	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5843	-0-	-277	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5813	-0-	-511	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

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
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					70
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					70
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					70
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					70
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					70
05	1767	N	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-					70

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

12	7192	X	6396	-0-	-796	-0-	6396	2			N	-0-					85
01	7192	X	6356	-0-	-836	-0-	6356	2			N	-0-					85
02	6438	X	5979	-0-	-459	-0-	5979	2			N	-0-					85
03	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	6150	2			N	-0-					85
04	6300	X	5937	-0-	-363	-0-	5937	2			N	-0-					85
05	6386	X	6048	-0-	-338	-0-	5877	2	171	9	N	155	172	1			68

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

12	3782	X	1146	-0-	-2636	-0-	1146	2			N	-0-					25
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					25
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					25
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					25
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					25
*05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

12	9083	X	7451	-0-	-1632	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6506	-0-	-1498	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6816	-0-	-1120	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6621	-0-	-579	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6346	-0-	-1094	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

12	7781	X	4168	-0-	-3613	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
02	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					82
01	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					82
02	1972	N	1927	-0-	-45	-0-	1927	2			N	-0-					82
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					82
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					82
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	2			N	-0-					82

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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

12	3596	X	376	-0-	-3220	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	491	-0-	-2764	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2380	-0-	-1433	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

12	7936	X	6647	-0-	-1289	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6117	-0-	-495	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6072	-0-	-498	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					17
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					17
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					17
03	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	2			N	-0-					17
04	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	2			N	-0-					17
05	4774	X	4358	-0-	-416	-0-	4358	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					43
01	2449	N	1957	-0-	-492	-0-	1957	2			N	-0-					43
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
03	2449	N	1714	-0-	-735	-0-	1714	2			N	-0-					43
04	1890	N	1506	-0-	-384	-0-	1506	2			N	-0-					43
05	1922	N	1152	-0-	-770	-0-	1152	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					57
01	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	5117	2			N	-0-					57
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					57
03	5890	X	3484	-0-	-2406	-0-	3484	2			N	-0-					57
04	5700	X	3119	-0-	-2581	-0-	3119	2			N	-0-					57
05	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5440	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

12	10578	X	4760	-0-	-5818	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

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
12	2821 X	1966	-0-	-855	-0-	1966	2			N	-0-					30
01	1984 X	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			N	-0-					30
02	1827 X	1809	-0-	-18	-0-	1809	2			N	-0-					30
03	1953 X	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			N	-0-					30
04	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					30
05	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	725 X	168	-0-	-557	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	775 X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	750 X	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	775 X	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					42
01	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					42
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					42
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					42
04	5280 X	5110	-0-	-170	-0-	5110	2			N	-0-					42
05	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	5604	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					103
01	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					103
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					103
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					103
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					103
*05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					103

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

12	5487 X	5135	-0-	-352	-0-	5135	2			N	-0-					145
01	5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	4404	2			N	-0-					145
02	5133 X	4586	-0-	-547	-0-	4586	2			N	-0-					145
03	5487 X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-					145
04	4980 X	4146	-0-	-834	-0-	4146	2			N	-0-					145
05	5146 X	2307	-0-	-2839	-0-	2307	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	2576	-0-	-2756	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	1904	-0-	-3736	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	986	-0-	-4842	-0-	986	2			N	-0-					-0-

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
12	8122	X	4381	-0-	-3741	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	4439	-0-	-3466	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	3880	-0-	-3515	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3883	-0-	-2100	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	1173	-0-	-3627	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1118	-0-	-3315	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

12	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	4205	2	19	9	N	17					40
01	4867	X	4314	-0-	-553	-0-	4314	2			N	-0-					40
02	4379	X	3949	-0-	-430	-0-	3949	2			N	-0-					40
03	4681	X	4349	-0-	-332	-0-	4259	2	90	9	N	82					122
04	4530	X	4206	-0-	-324	-0-	4206	2			N	-0-					122
05	4309	X	4189	-0-	-120	-0-	4189	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					69
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					69
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					69
03	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	4337	2			N	-0-					69
04	4770	X	4656	-0-	-114	-0-	4656	2			N	-0-					69
05	4929	X	3414	-0-	-1515	-0-	3414	2			N	-0-					69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

12	4216	X	3235	-0-	-981	-0-	3235	2			N	-0-					53
01	4061	X	3375	-0-	-686	-0-	3375	2			N	-0-					53
02	3799	X	3207	-0-	-592	-0-	3207	2			N	-0-					53
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3802	2			N	-0-					53
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					53
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

12	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2104	-0-	-326	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	889	-0-	-1250	-0-	889	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					47
01	2945	X	2645	-0-	-300	-0-	2645	2			N	-0-					47
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					47
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					47
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					47
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					47

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
12	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			N	-0-					173
01	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					173
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					173
03	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					173
04	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					173
05	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					35
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					35
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					35
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					35
04	2100 N	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			N	-0-					35
05	2263 N	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					60
01	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					60
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					60
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					60
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					60
*05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

12	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					47
01	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					47
02	5597 X	4190	-0-	-1407	-0-	4190	2			N	-0-					47
03	5983 X	3327	-0-	-2656	-0-	3327	2			N	-0-					47
04	5790 X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2			N	-0-					47
05	5983 X	3926	-0-	-2057	-0-	3926	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

12	3038 X	2245	-0-	-793	-0-	2245	2			N	-0-					122
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					122
02	5568 X	2836	-0-	-2732	-0-	2836	2			N	-0-	122	1			-0-
03	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	2208	-0-	-3552	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

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
12	6541 X	4648	-0-	-1893	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	6081	-0-	-150	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	5829 X	4984	-0-	-845	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4405	-0-	-1826	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	4492	-0-	-1388	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5945	-0-	-131	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

12	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					127
01	4371 X	3144	-0-	-1227	-0-	3144	2			N	-0-					127
02	4089 X	2808	-0-	-1281	-0-	2808	2			N	-0-					127
03	4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	2814	2	2	9	N	2					129
04	3990 X	3021	-0-	-969	-0-	3021	2			N	-0-					129
05	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

12	6107 X	4021	-0-	-2086	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	3177	-0-	-2930	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	4083	-0-	-1630	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	4806	-0-	-1270	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
*05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2191	-0-	-258	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	1905	-0-	-415	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

12	8866 X	8579	-0-	-287	-0-	8579	2			N	-0-					70
01	8866 X	8595	-0-	-271	-0-	8595	2			N	-0-					70
02	8236 X	7980	-0-	-256	-0-	7980	2			N	-0-					70
03	8804 X	8581	-0-	-223	-0-	8581	2			N	-0-					70
04	8310 X	8067	-0-	-243	-0-	8067	2			N	-0-					70
05	8587 X	8422	-0-	-165	-0-	8422	2			N	-0-					70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

12	5084 X	3655	-0-	-1429	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	3312	-0-	-1772	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					104
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					104
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	104	1			-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

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
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

12	4960	X	1848	-0-	-3112	-0-	1848	2			N	-0-					71
01	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	3121	2			N	-0-					71
02	3857	X	3167	-0-	-690	-0-	3167	2			N	-0-	71	1			-0-
03	4123	X	3184	-0-	-939	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	824	-0-	-2686	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	637	-0-	-2742	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

12	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	2727	2			N	-0-					199
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2842	2	6	9	N	5					204
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					204
03	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2521	2	34	9	N	31	183	1			52
04	2640	N	2483	-0-	-157	-0-	2483	2			N	-0-					52
05	2728	N	1339	-0-	-1389	-0-	1339	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					99
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4749	2	11	9	N	10					109
02	4408	X	4347	-0-	-61	-0-	4300	2	47	9	N	43	132	1			20
03	4712	X	3393	-0-	-1319	-0-	3393	2			N	-0-					20
04	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	4577	2			N	-0-					20
05	4774	X	2366	-0-	-2408	-0-	2366	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

12	9548	X	6988	-0-	-2560	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7383	-0-	-2165	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6780	-0-	-1862	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5249	-0-	-1891	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6045	-0-	-1333	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

12	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	5411	2			N	-0-					49
01	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	5272	2			N	-0-					49
02	5278	X	4324	-0-	-954	-0-	4324	2			N	-0-					49
03	5487	X	5002	-0-	-485	-0-	5002	2			N	-0-					49
04	5310	X	4831	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-					49
05	5425	X	4706	-0-	-719	-0-	4706	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

12	4247	X	1911	-0-	-2336	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1001	-0-	-1417	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	758	-0-	-1504	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

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
12	7998 X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-					137
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					137
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					137
03	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					137
04	7740 X	7054	-0-	-686	-0-	7054	2			N	-0-					137
05	7998 X	7803	-0-	-195	-0-	7803	2			N	-0-					137

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	9300 X	8205	-0-	-1095	-0-	8205	2			N	-0-					44
01	9300 X	9047	-0-	-253	-0-	9047	2			N	-0-					44
02	8700 X	8371	-0-	-329	-0-	8364	2	7	9	N	6					50
03	9176 X	8964	-0-	-212	-0-	8920	2	44	9	N	40					90
04	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					90
05	9052 X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2			N	-0-					90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					13
01	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					13
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					13
03	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					13
04	6810 X	4389	-0-	-2421	-0-	4389	2			N	-0-					13
05	7037 X	4843	-0-	-2194	-0-	4843	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					132
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					132
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					132
03	4061 X	3445	-0-	-616	-0-	3445	2			N	-0-					132
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					132
05	4526 X	2179	-0-	-2347	-0-	2179	2			N	-0-					132

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

12	6448 X	6091	-0-	-357	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	5996	-0-	-452	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	5574	-0-	-313	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5928	-0-	-272	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5677	-0-	-233	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	5786	-0-	-290	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

12	5425 X	4737	-0-	-688	-0-	4737	2			N	-0-					54
01	5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			N	-0-					54
02	5133 X	4120	-0-	-1013	-0-	4120	2			N	-0-					54
03	5487 X	3761	-0-	-1726	-0-	3761	2			N	-0-					54
04	5310 X	4857	-0-	-453	-0-	4857	2			N	-0-					54
05	4960 X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					54

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

12	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-	150	1			-0-
01	3627 X	2263	-0-	-1364	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3393 X	2403	-0-	-990	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

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
12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					115
01	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					115
02	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					115
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					115
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					115
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					115

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

12	8711	X	2430	-0-	-6281	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3807	-0-	-2858	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5788	-0-	-815	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

12	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6737	2			N	-0-					95
01	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			N	-0-					95
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					95
03	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	6959	2			N	-0-					95
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					95
05	7936	X	5658	-0-	-2278	-0-	5658	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					10
01	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					10
02	2233	N	1720	-0-	-513	-0-	1720	2			N	-0-					10
03	2387	N	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					10
04	2310	X	1793	-0-	-517	-0-	1793	2			N	-0-					10
05	2387	X	1704	-0-	-683	-0-	1704	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					40
01	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					40
02	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2			N	-0-					40
03	11718	X	10839	-0-	-879	-0-	10839	2			N	-0-					40
04	11400	X	10491	-0-	-909	-0-	10491	2			N	-0-					40
05	11780	X	10527	-0-	-1253	-0-	10527	2			N	-0-					40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

12	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					82
01	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5659	2			N	-0-					82
02	5655	X	5197	-0-	-458	-0-	5197	2			N	-0-					82
03	6045	X	5304	-0-	-741	-0-	5304	2			N	-0-					82
04	5670	X	5337	-0-	-333	-0-	5337	2			N	-0-					82
05	5673	X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-					82

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

12	2418	N	1136	-0-	-1282	-0-	1136	2			N	-0-					32
01	1984	N	615	-0-	-1369	-0-	615	2			N	-0-					32
02	1479	N	483	-0-	-996	-0-	483	2			N	-0-					32
03	3100	N	4004	-0-	904	904	4004	2			N	-0-					32
04	3000	N	4329	-0-	1329	2233	4329	2			N	-0-					32
*05	3100	N	4861	-0-	1761	3994	4861	2			N	-0-					32

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
12	3100 N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					38
01	3100 N	3583	-0-	483	540	3583	2			N	-0-					38
02	2900 N	3021	-0-	121	661	3021	2			N	-0-					38
03	3873 X	3212	-0-	-661	-0-	3212	2			N	-0-					38
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3224	2	11	9	N	10					48
*05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					187
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					187
02	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					187
03	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					187
04	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					187
05	9858 X	6147	-0-	-3711	-0-	6147	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

12	4557 X	3801	-0-	-756	-0-	3801	2			N	-0-					60
01	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					60
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					60
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					60
04	7350 X	3850	-0-	-3500	-0-	3850	2			N	-0-					60
05	7595 X	3507	-0-	-4088	-0-	3507	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					162
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					162
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					162
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					162
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					162
*05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					117
01	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2462	2			N	-0-					117
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					117
03	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					117
04	2370 N	1923	-0-	-447	-0-	1923	2			N	-0-					117
05	2666 N	2484	-0-	-182	-0-	2484	2			N	-0-					117

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					85
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					85
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-	85	1			-0-
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
*05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					55
01	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	4415	2			N	-0-					55
02	3219 X	3073	-0-	-146	-0-	3073	2			N	-0-					55
03	4898 X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					55
04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					55
*05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					55

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
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4033	-0-	-276	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	3986	-0-	-45	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3973	-0-	-197	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

12	9765 X	7815	-0-	-1950	-0-	7809	2	6	9	N	5					92
01	9765 X	7699	-0-	-2066	-0-	7699	2			N	-0-					92
02	9135 X	7078	-0-	-2057	-0-	7078	2			N	-0-					92
03	9765 X	6943	-0-	-2822	-0-	6943	2			N	-0-					92
04	9450 X	6893	-0-	-2557	-0-	6893	2			N	-0-					92
05	7812 X	6407	-0-	-1405	-0-	6407	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

12	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2			N	-0-					104
01	3317 X	1660	-0-	-1657	-0-	1660	2			N	-0-					104
02	3045 X	1615	-0-	-1430	-0-	1615	2			N	-0-	104	1			-0-
03	3069 X	2223	-0-	-846	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

12	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1678	2	20	9	N	18					100
01	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					100
02	1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1525	2	31	9	N	28					128
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					128
04	1740 N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					128
05	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397	2			N	-0-					128

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

12	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					44
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					44
02	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					44
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					44
04	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					44
*05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					62
01	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	4348	2			N	-0-					62
02	4495 X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					62
03	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4370	2			N	-0-					62
04	4590 X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			N	-0-					62
05	4743 X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2			N	-0-					62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

12	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					120
01	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					120
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					120
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					120
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					120
*05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					120

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
12	9021	X	1748	-0-	-7273	-0-	1748	2			N	-0-					19
01	9021	X	1912	-0-	-7109	-0-	1912	2			N	-0-					19
02	4756	X	1746	-0-	-3010	-0-	1746	2			N	-0-					19
03	5084	X	2073	-0-	-3011	-0-	2073	2			N	-0-					19
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					19
*05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					32
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					32
02	3828	X	3313	-0-	-515	-0-	3313	2			N	-0-					32
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					32
04	3960	X	3862	-0-	-98	-0-	3862	2			N	-0-					32
*05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					32

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					168
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					168
02	3828	X	2120	-0-	-1708	-0-	2120	2			N	-0-					168
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					168
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					168
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					164
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					164
02	6699	X	6305	-0-	-394	-0-	6305	2			N	-0-					164
03	7161	X	6830	-0-	-331	-0-	6830	2			N	-0-					164
04	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	5587	2			N	-0-					164
05	7161	X	5620	-0-	-1541	-0-	5620	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					20
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					20
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					20
03	1054	N	749	-0-	-305	-0-	749	2			N	-0-					20
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					20
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

12	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

12	4495	X	3350	-0-	-1145	-0-	3350	2			N	-0-					172
01	4650	X	2823	-0-	-1827	-0-	2823	2			N	-0-					172
02	4350	X	1939	-0-	-2411	-0-	1939	2			N	-0-					172
03	4650	X	2038	-0-	-2612	-0-	2038	2			N	-0-					172
04	4260	X	1471	-0-	-2789	-0-	1471	2			N	-0-					172
05	3348	X	1561	-0-	-1787	-0-	1561	2			N	-0-					172

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
12	10695 X	9530	-0-	-1165	-0-	9530	2	N	-0-			135
01	10695 X	10064	-0-	-631	-0-	10064	2	N	-0-			135
02	10005 X	9273	-0-	-732	-0-	9273	2	N	-0-			135
03	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2	N	-0-			135
04	9750 X	9511	-0-	-239	-0-	9511	2	N	-0-			135
05	10075 X	9125	-0-	-950	-0-	9125	2	N	-0-			135

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-			-0-
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	1817	-0-	-913	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
*05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2	N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2	N	-0-			18
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2	N	-0-			18
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			18
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			18
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			18
05	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2	N	-0-			18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

12	6665 X	5654	-0-	-1011	-0-	5654	2	N	-0-			104
01	6572 X	5817	-0-	-755	-0-	5817	2	N	-0-			104
02	5655 X	4833	-0-	-822	-0-	4833	2	N	-0-			104
03	5952 X	5563	-0-	-389	-0-	5563	2	N	-0-			104
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	N	-0-			104
05	5828 X	5696	-0-	-132	-0-	5696	2	N	-0-			104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

12	7223 X	6847	-0-	-376	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6320	-0-	-903	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
02	6757 X	6103	-0-	-654	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	4976	-0-	-2247	-0-	4976	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	5216	-0-	-1774	-0-	5216	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	5040	-0-	-1811	-0-	5040	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

12	7750 X	7381	-0-	-369	-0-	7381	2	N	-0-			-0-
01	7750 X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2	N	-0-			-0-
02	7250 X	6892	-0-	-358	-0-	6892	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	7167	-0-	-583	-0-	7167	2	N	-0-			-0-
04	7500 X	6885	-0-	-615	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
05	7378 X	6272	-0-	-1106	-0-	6272	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

12	8494 X	8471	-0-	-23	-0-	8471	2	N	-0-			12
01	8587 X	8580	-0-	-7	-0-	8580	2	N	-0-			12
02	8033 X	7439	-0-	-594	-0-	7439	2	N	-0-			12
03	8587 X	8016	-0-	-571	-0-	8016	2	N	-0-			12
04	8310 X	5165	-0-	-3145	-0-	5165	2	N	-0-			12
*05	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2	N	-0-			12

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
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					119
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					119
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					119
03	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					119
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					119
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					119

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

12	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4411	-0-	-580	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4404	-0-	-265	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3553	-0-	-1407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3599	-0-	-991	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

12	6665	X	5972	-0-	-693	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5519	-0-	-629	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6224	-0-	-526	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

12	7719	X	7184	-0-	-535	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7193	-0-	-526	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6582	-0-	-639	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6872	-0-	-692	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6591	-0-	-601	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

12	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	4178	2			N	-0-					43
01	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					43
02	3944	X	3868	-0-	-76	-0-	3868	2			N	-0-					43
03	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	3672	2			N	-0-					43
04	4080	X	2769	-0-	-1311	-0-	2769	2			N	-0-					43
05	4185	X	2821	-0-	-1364	-0-	2821	2			N	-0-					43

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

12	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	5214	2			N	-0-					37
01	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2			N	-0-					37
02	5075	X	4656	-0-	-419	-0-	4656	2			N	-0-					37
03	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	4785	2			N	-0-					37
04	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4932	2			N	-0-					37
*05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

12	4464	X	3657	-0-	-807	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2937	-0-	-1007	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

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
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		N	-0-			20
01	3317 X	2826	-0-	-491	-0-	2826 2		N	-0-			20
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			20
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-			20
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			20
05	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301 2		N	-0-			20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

12	7936 X	7172	-0-	-764	-0-	7172 2		N	-0-			-0-
01	7936 X	7297	-0-	-639	-0-	7297 2		N	-0-			-0-
02	7424 X	6343	-0-	-1081	-0-	6343 2		N	-0-			-0-
03	7936 X	4067	-0-	-3869	-0-	4067 2		N	-0-			-0-
04	7050 X	10	-0-	-7040	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

12	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3458 2		N	-0-			70
01	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427 2		N	-0-			70
02	3828 X	3341	-0-	-487	-0-	3316 2	25 9	N	23			93
03	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3517 2	17 9	N	15			108
04	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	3436 2		N	-0-			108
05	3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3550 2		N	-0-			108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			80
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-			80
02	2900 N	3137	-0-	237	237	3137 2		N	-0-			80
03	3100 N	3976	-0-	876	1113	3976 2		N	-0-			80
04	2900 N	1787	-0-	-1113	-0-	1787 2		N	-0-			80
05	2356 X	1663	-0-	-693	-0-	1663 2		N	-0-			80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

12	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5292 2		N	-0-			40
01	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465 2		N	-0-			40
02	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879 2		N	-0-			40
03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2		N	-0-			40
04	8190 X	7646	-0-	-544	-0-	7646 2		N	-0-			40
05	8463 X	7632	-0-	-831	-0-	7632 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

12	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	3990 2	29 9	N	26			53
01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3764 2		N	-0-			53
02	3741 X	3610	-0-	-131	-0-	3610 2		N	-0-			53
03	4030 X	3885	-0-	-145	-0-	3885 2		N	-0-			53
04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 2		N	-0-			53
05	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881 2		N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

12	6758 X	6435	-0-	-323	-0-	6435 2		N	-0-			62
01	6758 X	6647	-0-	-111	-0-	6647 2		N	-0-			62
02	6322 X	6288	-0-	-34	-0-	6288 2		N	-0-			62
03	6727 X	6381	-0-	-346	-0-	6381 2		N	-0-			62
04	6420 X	6217	-0-	-203	-0-	6217 2		N	-0-			62
05	6727 X	5530	-0-	-1197	-0-	5530 2		N	-0-			62

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
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					17
01	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2			N	-0-					17
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					17
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					17
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					17
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					54
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					54
02	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					54
03	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			N	-0-					54
04	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	1427	2			N	-0-					54
05	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

12	5859	X	5052	-0-	-807	-0-	5052	2			N	-0-					30
01	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	5470	2			N	-0-					30
02	5307	X	5061	-0-	-246	-0-	5061	2			N	-0-					30
03	5611	X	4777	-0-	-834	-0-	4777	2			N	-0-					30
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					30
05	5456	X	5337	-0-	-119	-0-	5337	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

12	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2637	2			N	-0-					46
01	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					46
02	2813	X	2350	-0-	-463	-0-	2327	2	23	9	N	21	49	1			18
03	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			N	-0-					18
04	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	2603	2			N	-0-					18
05	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					112
01	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2			N	-0-					112
02	1276	N	1014	-0-	-262	-0-	939	2	75	9	N	68	157	1			23
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2			N	-0-					23
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					23
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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
12	7099 X	6795	-0-	-304	-0-	6795	2			N	-0-					122
01	7099 X	6919	-0-	-180	-0-	6919	2			N	-0-					122
02	6583 X	6347	-0-	-236	-0-	6347	2			N	-0-					122
03	6944 X	6698	-0-	-246	-0-	6698	2			N	-0-					122
04	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	6484	2			N	-0-					122
05	6913 X	6592	-0-	-321	-0-	6592	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

12	3131 X	2955	-0-	-176	-0-	2955	2			N	-0-	54	1			60
01	3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2			N	-0-					60
02	2871 X	2661	-0-	-210	-0-	2661	2			N	-0-	60	1			-0-
03	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

12	4216 X	4074	-0-	-142	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3722	-0-	-222	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

12	8029 X	2469	-0-	-5560	-0-	2469	2			N	-0-					34
01	8029 X	2837	-0-	-5192	-0-	2837	2			N	-0-					34
02	7511 X	2090	-0-	-5421	-0-	2090	2			N	-0-					34
03	7533 X	1563	-0-	-5970	-0-	1563	2			N	-0-					34
04	3930 X	3573	-0-	-357	-0-	3573	2			N	-0-					34
*05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

12	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	4887	2			N	-0-					57
01	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2			N	-0-					57
02	4756 X	4418	-0-	-338	-0-	4418	2			N	-0-					57
03	5084 X	4510	-0-	-574	-0-	4510	2			N	-0-					57
04	4920 X	4307	-0-	-613	-0-	4307	2			N	-0-					57
05	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	4960 X	3085	-0-	-1875	-0-	3085	2			N	-0-					97
01	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2			N	-0-					97
02	3828 X	2939	-0-	-889	-0-	2939	2			N	-0-					97
03	4092 X	3770	-0-	-322	-0-	3770	2			N	-0-					97
04	3960 X	3296	-0-	-664	-0-	3296	2			N	-0-					97
*05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					97

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

12	8122 X	7594	-0-	-528	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	7221 X	2467	-0-	-4754	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	4669	-0-	-3050	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	4552	-0-	-2918	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	1315	-0-	-6280	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

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
12	4960 X	2201	-0-	-2759	-0-	2201	2			N	-0-					20
01	4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-					20
02	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					20
03	4681 X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-					20
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					20
05	4960 X	4300	-0-	-660	-0-	4300	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

12	3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

12	3627 X	3453	-0-	-174	-0-	3453	2			N	-0-					125
01	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					125
02	3335 X	3189	-0-	-146	-0-	3189	2			N	-0-					125
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	3370	2			N	-0-					125
04	3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-					125
05	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					125

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					7
01	4681 X	4333	-0-	-348	-0-	4333	2			N	-0-					7
02	4379 X	4078	-0-	-301	-0-	4078	2			N	-0-					7
03	4681 X	4451	-0-	-230	-0-	4451	2			N	-0-					7
04	4500 X	3304	-0-	-1196	-0-	3304	2			N	-0-					7
05	4650 X	2564	-0-	-2086	-0-	2564	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

12	3100 N	4007	-0-	907	1440	4007	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3022	-0-	-78	1362	3022	2			N	-0-					-0-
02	2901 X	1539	-0-	-1362	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					33
01	4495 X	4243	-0-	-252	-0-	4243	2			N	-0-					33
02	4205 X	4169	-0-	-36	-0-	4169	2			N	-0-					33
03	4495 X	2560	-0-	-1935	-0-	2560	2			N	-0-					33
04	4350 X	3689	-0-	-661	-0-	3689	2			N	-0-					33
05	4495 X	3537	-0-	-958	-0-	3537	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					22
01	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					22
02	1044 N	996	-0-	-48	-0-	996	2			N	-0-					22
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					22
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-					22
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					22

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
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					69
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					69
02	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					69
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					69
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					69
*05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					69

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

12	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3828 X	3722	-0-	-106	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3001	-0-	-989	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	2909	-0-	-1214	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

12	4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	3105	2			N	-0-					27
01	4402 X	3067	-0-	-1335	-0-	3067	2			N	-0-					27
02	3799 X	3752	-0-	-47	-0-	3752	2			N	-0-					27
03	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					27
04	3720 X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					27
05	3999 X	3671	-0-	-328	-0-	3671	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

12	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3747	-0-	-753	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

12	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					66
01	2770 N	2685	-0-	-85	-0-	2685	2			N	-0-					66
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-	66	1			-0-
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

12	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					118
01	8277 X	7746	-0-	-531	-0-	7746	2			N	-0-					118
02	7743 X	6152	-0-	-1591	-0-	6152	2			N	-0-					118
03	8277 X	7457	-0-	-820	-0-	7457	2			N	-0-					118
04	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					118
05	8277 X	7613	-0-	-664	-0-	7613	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

12	4774 X	16	-0-	-4758	-0-	16	2			N	-0-					86
01	2046 X	6	-0-	-2040	-0-	6	2			N	-0-					86
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					86
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					86
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					86
*05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					86

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
12	5332 X	4712	-0-	-620	-0-	4712	2			N	-0-					65
01	5301 X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					65
02	4843 X	4499	-0-	-344	-0-	4499	2			N	-0-					65
03	5022 X	4332	-0-	-690	-0-	4332	2			N	-0-					65
04	4770 X	4041	-0-	-729	-0-	4041	2			N	-0-					65
05	4805 X	4756	-0-	-49	-0-	4756	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

12	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					78
01	4154 X	3625	-0-	-529	-0-	3625	2			N	-0-					78
02	4118 X	3919	-0-	-199	-0-	3919	2			N	-0-					78
03	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					78
04	4260 X	3992	-0-	-268	-0-	3992	2			N	-0-					78
05	4185 X	3937	-0-	-248	-0-	3937	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

12	7130 X	2533	-0-	-4597	-0-	2533	2			N	-0-					145
01	3751 X	3034	-0-	-717	-0-	3034	2			N	-0-					145
02	2929 X	2858	-0-	-71	-0-	2858	2			N	-0-					145
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					145
04	3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405	2			N	-0-					145
*05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

12	5146 X	4734	-0-	-412	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
02	4611 X	4255	-0-	-356	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4040	-0-	-580	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3966	-0-	-808	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

12	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					175
01	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			N	-0-					175
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					175
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					175
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					175
*05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	2233 N	1999	-0-	-234	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1896	-0-	-367	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

12	8959 X	4374	-0-	-4585	-0-	4374	2			N	-0-					25
01	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					25
02	8381 X	3254	-0-	-5127	-0-	3254	2			N	-0-					25
03	8959 X	3017	-0-	-5942	-0-	3017	2			N	-0-					25
04	8670 X	7001	-0-	-1669	-0-	7001	2			N	-0-					25
05	8959 X	7276	-0-	-1683	-0-	7276	2			N	-0-					25

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
12	8090 X	3450	-0-	-4640	-0-	3450	2			N	-0-					117
01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					117
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					117
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					117
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					117
*05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	3099	-0-	-120	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3400	-0-	-41	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

12	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					198
01	2387 N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					198
02	2175 N	722	-0-	-1453	-0-	722	2			N	-0-					198
03	2294 N	2167	-0-	-127	-0-	2167	2			N	-0-	165	1			33
04	2070 N	1710	-0-	-360	-0-	1710	2			N	-0-					33
*05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

12	4774 X	3811	-0-	-963	-0-	3811	2			N	-0-					90
01	4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3064	2			N	-0-					90
02	4466 X	3625	-0-	-841	-0-	3625	2			N	-0-					90
03	4774 X	4128	-0-	-646	-0-	4128	2			N	-0-					90
04	4620 X	3959	-0-	-661	-0-	3959	2			N	-0-					90
*05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					3
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					3
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					3
03	1798 X	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					3
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					3
*05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

12	10447 X	9743	-0-	-704	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	10447 X	9457	-0-	-990	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	9541 X	8628	-0-	-913	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	10013 X	9512	-0-	-501	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9300	-0-	-180	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
05	9734 X	9449	-0-	-285	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					20
01	2821 X	2427	-0-	-394	-0-	2427	2			N	-0-					20
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					20
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					20
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					20
*05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					20

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

12	3503	X	2989	-0-	-514	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2838	-0-	-352	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2704	-0-	-551	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2688	-0-	-282	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

12	5270	X	4077	-0-	-1193	-0-	4077	2			N	-0-					27
01	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	5116	2			N	-0-					27
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					27
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					27
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					27
05	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4928	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

12	5921	X	5521	-0-	-400	-0-	5521	2			N	-0-					121
01	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5345	2			N	-0-	121	1			-0-
02	5539	X	4907	-0-	-632	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4637	-0-	-881	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					18
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					18
02	1421	N	931	-0-	-490	-0-	931	2			N	-0-					18
03	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-					18
04	1470	N	937	-0-	-533	-0-	937	2			N	-0-					18
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

12	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1825	-0-	-118	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

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
12	4123 X	3056	-0-	-1067	-0-	3056	2	N	-0-			45
01	4123 X	1743	-0-	-2380	-0-	1743	2	N	-0-			45
02	3335 X	2683	-0-	-652	-0-	2683	2	N	-0-			45
03	3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2	N	-0-			45
04	3330 X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2	N	-0-			45
*05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-			45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

12	8649 X	7574	-0-	-1075	-0-	7574	2	N	-0-			-0-
01	8649 X	7275	-0-	-1374	-0-	7275	2	N	-0-			-0-
02	7714 X	5869	-0-	-1845	-0-	5869	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7459	-0-	-415	-0-	7459	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	7113	-0-	-507	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	6904	-0-	-660	-0-	6904	2	N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

12	6572 X	3829	-0-	-2743	-0-	3829	2	N	-0-			83
01	6572 X	3970	-0-	-2602	-0-	3970	2	N	-0-			83
02	5278 X	3924	-0-	-1354	-0-	3924	2	N	-0-			83
03	5642 X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2	N	-0-			83
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-			83
*05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2	N	-0-			83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

12	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3682	2	N	-0-			18
01	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	3120	2	N	-0-			18
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-			18
03	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	3656	2	N	-0-			18
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-			18
05	3999 X	3719	-0-	-280	-0-	3719	2	N	-0-			18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

12	6510 X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2	N	-0-			79
01	6293 X	4635	-0-	-1658	-0-	4635	2	N	-0-			79
02	4872 X	4380	-0-	-492	-0-	4380	2	N	-0-			79
03	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	4469	2	N	-0-			79
04	4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568	2	N	-0-			79
05	4898 X	4403	-0-	-495	-0-	4403	2	N	-0-			79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

12	3410 X	2691	-0-	-719	-0-	2691	2	N	-0-			77
01	3410 X	2291	-0-	-1119	-0-	2291	2	N	-0-			77
02	3190 X	3118	-0-	-72	-0-	3118	2	N	-0-			77
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892	2	N	-0-			77
04	2610 X	1820	-0-	-790	-0-	1820	2	N	-0-			77
05	3348 X	2756	-0-	-592	-0-	2756	2	N	-0-			77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

12	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	2186	-0-	-1689	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	2114	-0-	-1511	-0-	2114	2	N	-0-			-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
*05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					77
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					77
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					77
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					77
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					77
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

12	6386	X	5911	-0-	-475	-0-	5911	2			N	-0-					52
01	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-					52
02	5916	X	5513	-0-	-403	-0-	5513	2			N	-0-					52
03	6293	X	5515	-0-	-778	-0-	5515	2			N	-0-					52
04	5910	X	4547	-0-	-1363	-0-	4547	2			N	-0-					52
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

12	3100	N	5577	-0-	2477	2864	5577	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2483	-0-	-617	2247	2483	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	2236	-0-	-2247	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2265	-0-	-165	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2298	-0-	-213	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					28
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					28
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					28
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					28
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					28
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					48
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					48
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					48
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					48
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					48
*05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

12	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	4093	-0-	-141	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

12	7657	X	7112	-0-	-545	-0-	7112	2			N	-0-					29
01	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	7145	2	46	9	N	42					71
02	7018	X	6601	-0-	-417	-0-	6601	2			N	-0-					71
03	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-					71
04	7050	X	6776	-0-	-274	-0-	6776	2			N	-0-					71
05	7192	X	6605	-0-	-587	-0-	6605	2			N	-0-					71

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
12	2139 X	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			N	-0-					17
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					17
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					17
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					17
04	2070 N	1752	-0-	-318	-0-	1752	2			N	-0-					17
*05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

12	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					133
01	4867 X	4817	-0-	-50	-0-	4817	2			N	-0-					133
02	4553 X	4514	-0-	-39	-0-	4514	2			N	-0-					133
03	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			N	-0-					133
04	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					133
05	4836 X	4763	-0-	-73	-0-	4763	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

12	2697 X	2365	-0-	-332	-0-	2365	2			N	-0-					123
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					123
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					123
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					123
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					123
05	2697 X	2086	-0-	-611	-0-	2086	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

12	9145 X	6128	-0-	-3017	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	9145 X	7012	-0-	-2133	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
02	8555 X	6263	-0-	-2292	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	8990 X	6490	-0-	-2500	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	7473	-0-	-507	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	5895	-0-	-1111	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					111
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					111
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					111
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					111
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					111
*05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

12	4371 X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-	64	1			-0-
01	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3645	-0-	-415	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3766	-0-	-512	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					160
01	5704 X	5635	-0-	-69	-0-	5635	2			N	-0-					160
02	5336 X	5085	-0-	-251	-0-	5085	2			N	-0-					160
03	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2			N	-0-					160
04	5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166	2			N	-0-					160
05	5704 X	4729	-0-	-975	-0-	4729	2			N	-0-					160

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
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					22
01	5177	X	4036	-0-	-1141	-0-	4036	2			N	-0-					22
02	4843	X	2849	-0-	-1994	-0-	2849	2			N	-0-					22
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					22
04	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2			N	-0-					22
05	5177	X	3817	-0-	-1360	-0-	3817	2			N	-0-					22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

12	2697	N	2507	-0-	-190	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2343	-0-	-122	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

12	8525	X	7671	-0-	-854	-0-	7671	2			N	-0-					50
01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					50
02	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					50
03	8525	X	6999	-0-	-1526	-0-	6999	2			N	-0-					50
04	8250	X	4378	-0-	-3872	-0-	4378	2			N	-0-					50
05	8525	X	4166	-0-	-4359	-0-	4166	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

12	3100	N	4490	-0-	1390	1390	4490	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5025	-0-	1925	3315	5025	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3614	-0-	714	4029	3614	2			N	-0-					-0-
03	8448	X	4419	-0-	-4029	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					27
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2			N	-0-					27
02	1218	N	952	-0-	-266	-0-	952	2			N	-0-					27
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	2			N	-0-					27
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					27
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					27

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4					22
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					22
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					22
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1874	2	22	9	N	20					42
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					42
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

12	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2076	-0-	-331	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

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
12	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	713	N	39	-0-	-674	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

12	4867	X	3568	-0-	-1299	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4388	-0-	-165	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

12	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					20
01	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					20
02	3393	X	2901	-0-	-492	-0-	2901	2			N	-0-					20
03	3627	X	2279	-0-	-1348	-0-	2279	2			N	-0-					20
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2624	2			N	-0-					20
05	3441	X	1682	-0-	-1759	-0-	1682	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

12	11036	X	9958	-0-	-1078	-0-	9958	2			N	-0-					85
01	11718	X	10204	-0-	-1514	-0-	10204	2			N	-0-					85
02	10962	X	9332	-0-	-1630	-0-	9332	2			N	-0-					85
03	11718	X	7896	-0-	-3822	-0-	7896	2			N	-0-					85
04	9930	X	9120	-0-	-810	-0-	9120	2			N	-0-					85
05	10199	X	10024	-0-	-175	-0-	10024	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

12	11222	X	10218	-0-	-1004	-0-	10087	2	131	9	N	119	181	1			43
01	11222	X	9920	-0-	-1302	-0-	9920	2			N	-0-					43
02	10498	X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2			N	-0-					43
03	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10045	2	152	9	N	138					181
04	10740	X	8647	-0-	-2093	-0-	8647	2			N	-0-					181
05	10230	X	5384	-0-	-4846	-0-	5384	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

12	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3468	2	3	9	N	3	101	1			-0-
01	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3243	-0-	-121	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

12	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					16
01	5828	X	5512	-0-	-316	-0-	5512	2			N	-0-					16
02	5307	X	4973	-0-	-334	-0-	4973	2			N	-0-					16
03	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2			N	-0-					16
04	5370	X	5261	-0-	-109	-0-	5261	2			N	-0-					16
05	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	5290	2			N	-0-					16

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
12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	N	14					106
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4197	2	15	9	N	14					120
02	3248 X	3071	-0-	-177	-0-	3065	2	6	9	N	5					125
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					125
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					125
*05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					125

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

12	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	4448	2			N	-0-					23
01	5580 X	3954	-0-	-1626	-0-	3954	2			N	-0-					23
02	4263 X	3788	-0-	-475	-0-	3788	2			N	-0-					23
03	4526 X	3087	-0-	-1439	-0-	3087	2			N	-0-					23
04	4290 X	3283	-0-	-1007	-0-	3283	2			N	-0-					23
05	4433 X	3567	-0-	-866	-0-	3567	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					140
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					140
02	1972 N	1692	-0-	-280	-0-	1692	2			N	-0-					140
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					140
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					140
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

12	2402 N	1709	-0-	-693	-0-	1709	2			N	-0-					28
01	1457 X	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					28
02	1363 X	1127	-0-	-236	-0-	1127	2			N	-0-					28
03	1457 X	985	-0-	-472	-0-	985	2			N	-0-					28
04	1410 X	790	-0-	-620	-0-	790	2			N	-0-					28
05	1457 X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					28

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

12	3782 X	2377	-0-	-1405	-0-	2377	2			N	-0-					73
01	3782 X	2762	-0-	-1020	-0-	2762	2			N	-0-					73
02	3132 X	2609	-0-	-523	-0-	2609	2			N	-0-					73
03	3348 X	2361	-0-	-987	-0-	2361	2			N	-0-					73
04	3240 X	1130	-0-	-2110	-0-	1130	2			N	-0-					73
05	2790 X	910	-0-	-1880	-0-	910	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

12	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					35
01	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			N	-0-					35
02	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					35
03	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	2518	2			N	-0-					35
04	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2538	2			N	-0-					35
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

12	5673 X	5094	-0-	-579	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5056	-0-	-617	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
02	5307 X	4541	-0-	-766	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	4779	-0-	-553	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

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
12	5518 X	5246	-0-	-272	-0-	5246	2			N	-0-					35
01	5518 X	5156	-0-	-362	-0-	5156	2			N	-0-					35
02	5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841	2			N	-0-					35
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					35
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					35
*05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5286	2	64	9	N	58					93

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

12	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			N	-0-					77
01	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2			N	-0-					77
02	3074 X	2586	-0-	-488	-0-	2586	2			N	-0-					77
03	3286 X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			N	-0-					77
04	3180 X	2811	-0-	-369	-0-	2811	2			N	-0-					77
05	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2			N	-0-					77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

12	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2			N	-0-					2
01	3999 X	3636	-0-	-363	-0-	3636	2			N	-0-					2
02	3741 X	3247	-0-	-494	-0-	3247	2			N	-0-					2
03	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					2
04	3510 X	3152	-0-	-358	-0-	3152	2			N	-0-					2
05	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	3091	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					25
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					25
02	2088 N	2029	-0-	-59	-0-	2029	2			N	-0-					25
03	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					25
04	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			N	-0-					25
05	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

12	8897 X	7777	-0-	-1120	-0-	7777	2			N	-0-					27
01	8897 X	6674	-0-	-2223	-0-	6674	2			N	-0-					27
02	7801 X	7361	-0-	-440	-0-	7361	2			N	-0-					27
03	8339 X	7020	-0-	-1319	-0-	7020	2			N	-0-					27
04	7920 X	6664	-0-	-1256	-0-	6664	2			N	-0-					27
05	7874 X	6857	-0-	-1017	-0-	6857	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

12	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649	2			N	-0-	33	1			-0-
01	4991 X	4543	-0-	-448	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	4423	-0-	-246	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4200	-0-	-480	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

12	6634 X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-					7
01	6541 X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					7
02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					7
03	6293 X	6090	-0-	-203	-0-	6090	2			N	-0-					7
04	6090 X	4540	-0-	-1550	-0-	4540	2			N	-0-					7
05	6541 X	5310	-0-	-1231	-0-	5310	2			N	-0-					7

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
12	12245 X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					8
01	11873 X	10716	-0-	-1157	-0-	10716	2			N	-0-					8
02	11803 X	9921	-0-	-1882	-0-	9921	2			N	-0-					8
03	12617 X	10683	-0-	-1934	-0-	10683	2			N	-0-					8
04	12210 X	10218	-0-	-1992	-0-	10218	2			N	-0-					8
05	11067 X	8462	-0-	-2605	-0-	8462	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

12	7099 X	4780	-0-	-2319	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	4649	-0-	-2388	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	5539 X	5328	-0-	-211	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
*05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

12	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					70
01	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11856	2	33	9	N	30					100
02	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					100
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					100
04	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					100
*05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

12	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					3
01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					3
02	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					3
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					3
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					3
*05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

12	10571 X	9800	-0-	-771	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	10354 X	8193	-0-	-2161	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	9454 X	6082	-0-	-3372	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
03	10106 X	5830	-0-	-4276	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	5253	-0-	-4527	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
*05	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					63
01	8959 X	8511	-0-	-448	-0-	8511	2			N	-0-					63
02	8381 X	7006	-0-	-1375	-0-	7006	2			N	-0-					63
03	9052 X	7389	-0-	-1663	-0-	7389	2			N	-0-					63
04	8760 X	7358	-0-	-1402	-0-	7358	2			N	-0-					63
05	9052 X	7319	-0-	-1733	-0-	7319	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

12	5859 X	5467	-0-	-392	-0-	5390	2	77	9	N	70	132	1			11
01	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					11
02	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					11
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					11
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					11
*05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					11

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
12	33511 X	33511	-0-	-0-	-0-	33511	2		N	-0-			-0-
01	30846 X	30846	-0-	-0-	-0-	30846	2		N	-0-			-0-
02	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	26235	2		N	-0-			-0-
03	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	26181	2		N	-0-			-0-
04	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	2		N	-0-			-0-
*05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	23477	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

12	10509 X	9012	-0-	-1497	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
01	10509 X	8618	-0-	-1891	-0-	8618	2		N	-0-			-0-
02	9831 X	8335	-0-	-1496	-0-	8335	2		N	-0-			-0-
03	10478 X	8615	-0-	-1863	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
04	10110 X	8387	-0-	-1723	-0-	8387	2		N	-0-			-0-
05	9021 X	8352	-0-	-669	-0-	8352	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

12	9114 X	8213	-0-	-901	-0-	8213	2		N	-0-			32
01	9021 X	5900	-0-	-3121	-0-	5900	2		N	-0-			32
02	8439 X	3811	-0-	-4628	-0-	3811	2		N	-0-			32
03	9021 X	482	-0-	-8539	-0-	482	2		N	-0-			32
04	8220 X	1968	-0-	-6252	-0-	1968	2		N	-0-			32
05	8215 X	2451	-0-	-5764	-0-	2451	2		N	-0-			32

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

12	7471 X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
01	7471 X	6921	-0-	-550	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
02	7076 X	6927	-0-	-149	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	6858	-0-	-706	-0-	6858	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	6275	-0-	-1045	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
05	7409 X	6735	-0-	-674	-0-	6735	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

12	11966 X	10661	-0-	-1305	-0-	10661	2		N	-0-			7
01	11966 X	9952	-0-	-2014	-0-	9952	2		N	-0-			7
02	10411 X	10399	-0-	-12	-0-	10399	2		N	-0-			7
03	10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2		N	-0-			7
04	10470 X	9784	-0-	-686	-0-	9784	2		N	-0-			7
05	11129 X	9935	-0-	-1194	-0-	9935	2		N	-0-			7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

12	11935 X	11897	-0-	-38	-0-	11897	2		N	-0-			7
01	11935 X	9367	-0-	-2568	-0-	9367	2		N	-0-			7
02	10904 X	10872	-0-	-32	-0-	10872	2		N	-0-			7
03	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2		N	-0-			7
04	11520 X	11170	-0-	-350	-0-	11170	2		N	-0-			7
05	11904 X	9837	-0-	-2067	-0-	9837	2		N	-0-			7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

12	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2		N	-0-			-0-
01	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	29904	2		N	-0-			-0-
02	26951 X	26951	-0-	-0-	-0-	26951	2		N	-0-			-0-
03	29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	29527	2		N	-0-			-0-
04	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	28339	2		N	-0-			-0-
*05	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2		N	-0-			-0-

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
12	7998	X	7825	-0-	-173	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
01	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6949	-0-	-791	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7051	-0-	-947	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

12	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3634	-0-	-397	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					20
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					20
02	7134	X	7117	-0-	-17	-0-	7117	2			N	-0-					20
03	7626	X	7224	-0-	-402	-0-	7224	2			N	-0-					20
04	7380	X	6911	-0-	-469	-0-	6911	2			N	-0-					20
05	7626	X	6168	-0-	-1458	-0-	6168	2			N	-0-					20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

12	14694	X	12343	-0-	-2351	-0-	12343	2			N	-0-					10
01	14694	X	10891	-0-	-3803	-0-	10891	2			N	-0-					10
02	13108	X	10396	-0-	-2712	-0-	10396	2			N	-0-					10
03	12338	X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	2			N	-0-					10
04	11940	X	11044	-0-	-896	-0-	11044	2			N	-0-					10
05	12338	X	12323	-0-	-15	-0-	12323	2			N	-0-					10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

12	9114	X	5719	-0-	-3395	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7804	-0-	-722	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	75	-0-	-6590	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
*05	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					19
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					19
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					19
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					19
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					19
*05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					20
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					20
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					20
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					20
04	4230	X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2			N	-0-					20
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					20

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
12	11563	X	9977	-0-	-1586	-0-	9977	2			N	-0-					18
01	11563	X	9811	-0-	-1752	-0-	9811	2			N	-0-					18
02	10034	X	8932	-0-	-1102	-0-	8932	2			N	-0-					18
03	10602	X	9385	-0-	-1217	-0-	9385	2			N	-0-					18
04	9660	X	8463	-0-	-1197	-0-	8463	2			N	-0-					18
05	9982	X	9167	-0-	-815	-0-	9167	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

12	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	13206	2			N	-0-					31
01	13888	X	12472	-0-	-1416	-0-	12472	2			N	-0-					31
02	12992	X	11524	-0-	-1468	-0-	11524	2			N	-0-					31
03	13702	X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	2			N	-0-					31
04	13050	X	11406	-0-	-1644	-0-	11406	2			N	-0-					31
05	13206	X	12077	-0-	-1129	-0-	12077	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

12	10385	X	7055	-0-	-3330	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8861	-0-	-1524	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	8452	-0-	-1263	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	4402	-0-	-5270	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7911	-0-	-669	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8809	-0-	-212	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

12	9548	X	8146	-0-	-1402	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8017	-0-	-1159	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7282	-0-	-1041	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7446	-0-	-444	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7543	-0-	-610	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

12	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6831	-0-	-1229	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5079	-0-	-2461	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7534	-0-	-206	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

12	7812	X	7376	-0-	-436	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6952	-0-	-550	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6770	-0-	-132	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5770	-0-	-1608	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5910	-0-	-1230	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6257	-0-	-1121	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	50	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1484	-0-	-198	-0-	45	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	2	N	-0-					-0-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
12	9703 X	8559	-0-	-1144	-0-	8559	2			N	-0-					7
01	9486 X	8415	-0-	-1071	-0-	8415	2			N	-0-					7
02	8555 X	7774	-0-	-781	-0-	7774	2			N	-0-					7
03	9021 X	8215	-0-	-806	-0-	8215	2			N	-0-					7
04	8550 X	7810	-0-	-740	-0-	7810	2			N	-0-					7
05	8556 X	7720	-0-	-836	-0-	7720	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

12	9734 X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	2			N	-0-					111
01	9362 X	8283	-0-	-1079	-0-	8283	2			N	-0-					111
02	8700 X	7627	-0-	-1073	-0-	7627	2			N	-0-					111
03	8990 X	7382	-0-	-1608	-0-	7382	2			N	-0-					111
04	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	7572	2			N	-0-					111
05	8432 X	7178	-0-	-1254	-0-	7178	2			N	-0-					111

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

12	10602 X	7622	-0-	-2980	-0-	7622	2			N	-0-					2
01	10230 X	6359	-0-	-3871	-0-	6359	2			N	-0-					2
02	8584 X	6019	-0-	-2565	-0-	6019	2			N	-0-					2
03	8587 X	6106	-0-	-2481	-0-	6106	2			N	-0-					2
04	7530 X	5067	-0-	-2463	-0-	5067	2			N	-0-					2
05	7626 X	3044	-0-	-4582	-0-	3044	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

12	6231 X	5373	-0-	-858	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5510 X	4973	-0-	-537	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5079	-0-	-381	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

12	18104 X	15816	-0-	-2288	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
01	18104 X	15156	-0-	-2948	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
02	16936 X	14138	-0-	-2798	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	16647 X	14804	-0-	-1843	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	15600 X	13319	-0-	-2281	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	15810 X	13384	-0-	-2426	-0-	13384	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

12	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2706	-0-	-339	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2667	-0-	-363	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

12	32432 X	32432	-0-	-0-	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
01	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	30433	2			N	-0-					-0-
02	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
03	27655 X	27655	-0-	-0-	-0-	27655	2			N	-0-					-0-
04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
*05	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	27276	2			N	-0-					-0-

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
12	52598 X	52598	-0-	-0-	-0-	52598	2		N	-0-			-0-
01	67400 X	67400	-0-	-0-	-0-	67400	2		N	-0-			-0-
02	92936 X	92936	-0-	-0-	-0-	92936	2		N	-0-			-0-
03	98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2		N	-0-			-0-
04	89848 X	89848	-0-	-0-	-0-	89848	2		N	-0-			-0-
*05	87916 X	87916	-0-	-0-	-0-	87916	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

12	4092 X	3421	-0-	-671	-0-	90 1 19 9	3312 2	Y	17	62 1	1 8	27
01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86 1 2 9	3240 2	Y	2			29
02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86 1 7 9	2960 2	Y	6			35
03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79 1 2 9	3221 2	Y	2			37
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90 1 9 9	3176 2	Y	8			45
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80 1 9 9	3037 2	Y	8			53

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

12	1984 N	1344	-0-	-640	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

12	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889	2		Y	-0-			-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		Y	-0-			-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02	145 N	48	-0-	-97	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					40
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					40
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

12	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	2123	-0-	-52	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

12	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	2537	2	7	9	N	6					43
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2864	2	8	9	N	7					50
02	2842 X	2104	-0-	-738	-0-	2095	2	9	9	N	8					58
03	2914 X	1288	-0-	-1626	-0-	1288	2			N	-0-					58
04	2820 X	1008	-0-	-1812	-0-	1008	2			N	-0-					58
05	2263 N	1151	-0-	-1112	-0-	1151	2			N	-0-					58

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

12	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					99
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					99
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					99
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					99
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					99
*05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	600	-0-	-879	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1611	2	11	9	N	10					10
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

12	930	N	337	-0-	-593	-0-	337	2			N	-0-					10
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					10
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	284	2			N	-0-					10
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					10
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					10
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					145
01	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-	145	1			-0-
02	580	N	368	-0-	-212	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					74
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					74
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	N	21					95
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	N	4					99
04	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					99
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					99

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

12	1271 N	482	-0-	-789	-0-	482	2			N	-0-					134
01	1085 N	384	-0-	-701	-0-	384	2			N	-0-					134
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					141
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1573	2	18	9	N	16					157
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					157
05	1085 N	520	-0-	-565	-0-	520	2			N	-0-					157

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

12	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1213	-0-	-92	-0-	1213	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2	N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

12	SWR 10	3250	-0-	3250	337300	3250	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	2626	-0-	2626	339926	2626	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	2821	-0-	2821	342747	2821	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	2039	-0-	2039	344786	2039	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	2188	-0-	2188	346974	2188	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1979	-0-	1979	348953	1979	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

12	3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3502	2		N	-0-			62
01	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435	2		N	-0-			62
02	3422 X	3180	-0-	-242	-0-	3180	2		N	-0-			62
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2		N	-0-			62
04	3480 X	3013	-0-	-467	-0-	3013	2		N	-0-			62
05	3503 X	2189	-0-	-1314	-0-	2189	2		N	-0-			62

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

12	5208 X	3922	-0-	-1286	-0-	3922	2	N	-0-			18
01	5146 X	4377	-0-	-769	-0-	4377	2	N	-0-			18
02	4582 X	4045	-0-	-537	-0-	4045	2	N	-0-			18
03	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	4208	2	N	-0-			18
04	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	3971	2	N	-0-			18
05	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2	N	-0-			18

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. 053974
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

12	279 N	261	-0-	-18	-0-	80	1	181 2	N	-0-		186
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-		186
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	130	1	162 2	N	-0-		186
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	312	1	173 2	N	-0-		186
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	113	1	176 2	N	-0-		186
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-		186

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-	59	1			-0-
01	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1972 N	1506	-0-	-466	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					147
01	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					147
02	203 N	136	-0-	-67	-0-	136	2			N	-0-					147
03	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					147
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					147
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

12	SWR 10	176	-0-	176	143736	176	2			N	-0-					85
01	SWR 10	168	-0-	168	143904	168	2			N	-0-					85
02	SWR 10	284	-0-	284	144188	284	2			N	-0-					85
03	SWR 10	411	-0-	411	144599	411	2			N	-0-					85
04	SWR 10	121	-0-	121	144720	121	2			N	-0-					85
05	SWR 10	355	-0-	355	145075	355	2			N	-0-					85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

12	SWR 10	1399	-0-	1399	74049	1399	2			N	-0-					30
01	SWR 10	1270	-0-	1270	75319	1270	2			N	-0-					30
02	SWR 10	1014	-0-	1014	76333	1014	2			N	-0-					30
03	SWR 10	1333	-0-	1333	77666	1333	2			N	-0-					30
04	SWR 10	1377	-0-	1377	79043	1377	2			N	-0-					30
05	SWR 10	1300	-0-	1300	80343	1300	2			N	-0-					30

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	3			N	-0-					-0-
01	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	3			N	-0-					-0-
02	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	3			N	-0-					-0-
03	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	3			N	-0-					-0-
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	3			N	-0-					-0-
*05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3			N	-0-					-0-

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
12	49166 X	41327	-0-	-7839	-0-	41327	3			N	-0-					-0-
01	49166 X	30504	-0-	-18662	-0-	30504	3			N	-0-					-0-
02	45994 X	132	-0-	-45862	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	45632 X	100	-0-	-45532	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	44160 X	44	-0-	-44116	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	41323 X	7	-0-	-41316	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	663	-0-	-1228	-0-	19	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					-0-
03	1891 X	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

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

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

12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	1028	1	2305	2	N	-0-			182
01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			182
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1511	1	1887	2	N	-0-			182
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	1621	1	2016	2	N	-0-			182
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	1249	1	1947	2	N	-0-			182
*05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

12	310 N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-			155
01	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-			155
02	464 N	69	-0-	-395	-0-	69	2			N	-0-			155
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			155
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	222	1	227	2	N	-0-			155
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			155

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
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	115	1	257	2	N	-0-					25
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2			N	-0-					25
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	249	1	310	2	N	-0-					25
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	279	1	348	2	N	-0-					25
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	238	1	370	2	N	-0-					25
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					25

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	96	1	1127	2	N	-0-					64
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					64
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	N	3					67
							3	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	N	2					69
							2	9									
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	80	1	1096	2	N	-0-					69
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	101	1	1269	2	N	-0-					69

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	76	1	892	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	299	1	3883	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2900	N	4343	-0-	1443	2531	265	1	4074	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3100	N	3655	-0-	555	3086	243	1	3398	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
04	6256	X	3170	-0-	-3086	-0-	216	1	2953	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	237	1	2972	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	335	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	321	1	4176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	267	1	4101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	285	1	3979	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	254	1	3462	2	N	-0-					-0-
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	326	1	4098	2	N	-0-					-0-

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
12	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	147	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	251	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3236	-0-	336	336	198	1	3037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3459	X	3123	-0-	-336	-0-	208	1	2912	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-					-0-
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	233	1	2928	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

12	713	N	631	-0-	-82	-0-	50	1	581	2	N	-0-					57
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	N	-0-					57
02	2900	N	3417	-0-	517	517	209	1	3208	2	N	-0-					57
03	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-					57
04	3000	N	3098	-0-	98	98	211	1	2887	2	N	-0-					57
*05	3055	X	2957	-0-	-98	-0-	218	1	2739	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	162	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1747	-0-	-175	-0-	125	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1050	-0-	-872	-0-	70	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	863	-0-	-997	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	689	-0-	-1233	-0-	51	1	638	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

12	961	N	927	-0-	-34	-0-	73	1	854	2	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	76	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	112	1	1717	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	144	1	2015	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	148	1	2021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	325	1	3801	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5580	X	3932	-0-	-1648	-0-	281	1	3648	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	248	1	3463	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	240	1	3284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4185	X	2601	-0-	-1584	-0-	192	1	2409	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	285	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-					-0-
*05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	273	1	3430	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

12	775	X	560	-0-	-215	-0-	44	1	516	2	N	-0-					20
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-					20
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					20
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	35	1	479	2	N	-0-					20
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	214	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	184	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	171	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	172	1	2349	2	N	-0-					-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	187	1	2347	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	279	1	3272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	162	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	182	1	2490	2	N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	205	1	2577	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	239	1	2803	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	207	1	2685	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	1885 X	1471	-0-	-414	-0-	90	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1491	-0-	-524	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1950 X	1127	-0-	-823	-0-	77	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1070	-0-	-945	-0-	79	1	991	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					12
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					12
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	N	5					17
						6	9									
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	122	1	2730	2	N	-0-					17
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2248	2	N	-0-					17
*05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	119	1	2361	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	134	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	102	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	89	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	96	1	1211	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

12	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	109	1	1276	2	N	5					55
						6	9									
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	102	1	1330	2	N	-0-					55
02	2900 N	3070	-0-	170	170	187	1	2877	2	N	5					60
						6	9									
03	2209 N	2039	-0-	-170	-0-	136	1	1903	2	N	-0-					60
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	171	1	2338	2	N	4					64
						4	9									
05	2914 X	2546	-0-	-368	-0-	188	1	2357	2	N	1					65
						1	9									

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	N	-0-					27
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	114	1	1480	2	N	-0-					27
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	2047	2	N	5					32
						6	9									
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	132	1	1844	2	N	7					39
						8	9									
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	131	1	1788	2	N	1					40
						1	9									
05	2325 N	1933	-0-	-392	-0-	143	1	1790	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	126	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	160	1	2242	2	N	-0-					-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	141	1	1932	2	N	-0-					-0-
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	113	1	1420	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3221	-0-	121	192	253	1	2967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3100	N	3274	-0-	174	366	234	1	3039	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2900	N	3065	-0-	165	531	187	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3687	X	3156	-0-	-531	-0-	211	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	213	1	2912	2	N	-0-					-0-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	240	1	3013	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

12	2201	X	1372	-0-	-829	-0-	108	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	148	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	165	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	162	1	2216	2	N	-0-					-0-
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	179	1	2245	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	145	1	1692	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	149	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2015	-0-	-479	-0-	123	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1818	-0-	-848	-0-	121	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	130	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1383	-0-	-756	-0-	102	1	1281	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

12	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	96	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	100	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	150	1	2304	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3746	-0-	646	646	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3881	-0-	881	1527	265	1	3616	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3621	-0-	521	2048	267	1	3354	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	216	1	2524	2	N	-0-					10
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1658	2	N	-0-					10
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	N	-0-					10
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					10
04	1740	N	1324	-0-	-416	-0-	90	1	1234	2	N	-0-					10
05	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	92	1	1159	2	N	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2023	2	N	-0-					-0-
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2039	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	152	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	118	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	149	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3020	-0-	20	20	206	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	95	1	1189	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1682	2	N	-0-					-0-
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	6129	-0-	3229	3229	374	1	5754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	N	4091	-0-	991	4220	273	1	3814	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3000	N	3382	-0-	382	4602	231	1	3151	2	N	-0-					-0-
*05	7783	X	3181	-0-	-4602	-0-	235	1	2946	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	N	-0-					10
01	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	114	1	1480	2	N	-0-					10
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	91	1	1404	2	N	3					13
							3	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	99	1	1383	2	N	4					17
							4	9									
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	100	1	1361	2	N	-0-					17
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	106	1	1330	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	53	-0-	-1714	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	319	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	301	1	3907	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	225	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	364	1	4970	2	N	-0-					-0-
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	355	1	4454	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	141	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	121	1	1653	2	N	-0-					-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	135	1	1693	2	N	-0-					-0-

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
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1529	2	N	-0-					-0-
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	2	N	-0-					-0-

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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					92
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					92
02	T. A.		1582	-0-	1582	1582	81	1	1407	2	N	85					177
							94	9									
03	T. A.		9293	-0-	9293	10875	397	1	8892	2	N	4					181
							4	9									
04	T. A.		5747	-0-	5747	16622	271	1	5476	2	N	-0-					181
*05	21296	X	4674	-0-	-16622	-0-	225	1	4449	2	N	-0-					181

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5507	-0-	2407	2407	300	1	5207	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5884	-0-	2784	5191	301	1	5583	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3977	-0-	1077	6268	216	1	3761	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3496	-0-	396	6664	149	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	9190	X	2526	-0-	-6664	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					-0-
*05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					50
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					50
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	103	1	1791	2	N	14					64
							15	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2066	2	N	-0-					64
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	2	N	-0-					64
05	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	84	1	1657	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

12	4991	X	3026	-0-	-1965	-0-	165	1	2861	2	N	-0-					13
01	4991	X	2758	-0-	-2233	-0-	141	1	2613	2	N	4					17
							4	9									
02	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	156	1	2707	2	N	3					20
							3	9									
03	3844	X	1993	-0-	-1851	-0-	85	1	1908	2	N	-0-					20
04	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	135	1	2715	2	N	-0-					20
05	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	146	1	2879	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

12	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	123	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	147	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1703	-0-	-697	-0-	80	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	97	1	1908	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	377	1	6535	2	N	18					159
							20	9									
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	370	1	6844	2	N	20					179
							22	9									
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	289	1	5025	2	N	37					216
							41	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	4623	2	N	-0-					216
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	291	1	5875	2	N	26	178	1			64
							29	9									
*05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	368	1	7269	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					23
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					23
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					23
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					23
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

12	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	69	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	51	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	974	-0-	-483	-0-	47	1	927	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	135	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	113	1	1540	2	N	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	181	1	2352	2	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	140	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	877	-0-	-1163	-0-	60	1	817	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	546	-0-	-1562	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	158	1	1851	2	N	-0-					149
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1493	2	N	-0-					149
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	128	1	1961	2	N	-0-					149
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	N	-0-					149
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	122	1	1673	2	N	22	154	1			17
							24	9									
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	121	1	1517	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

12	2356	N	1592	-0-	-764	-0-	125	1	1467	2	N	-0-					20
01	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	117	1	1522	2	N	-0-					20
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	130	1	1991	2	N	-0-					20
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1635	2	N	-0-					20
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	140	1	1905	2	N	-0-					20
05	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	154	1	1938	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

12	713	N	576	-0-	-137	-0-	31	1	545	2	N	-0-					30
01	1147	N	901	-0-	-246	-0-	46	1	855	2	N	-0-					30
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	N	-0-					30
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	2	N	-0-					30
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	24	1	479	2	N	-0-					30
05	837	N	438	-0-	-399	-0-	21	1	417	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

12	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	297	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	267	1	3470	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3663	-0-	-49	-0-	224	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	234	1	3267	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	240	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	248	1	3108	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	3			Y	-0-					1
01	3100	N	3363	-0-	263	263	3363	3			Y	-0-					1
02	2900	N	2984	-0-	84	347	2984	3			Y	-0-					1
03	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	1297	3			Y	-0-					1
04	1800	X	1756	-0-	-44	-0-	1756	3			Y	-0-					1
*05	1860	X	1383	-0-	-477	-0-	1383	3			Y	-0-					1

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

12	930	X	637	-0-	-293	-0-	636	3	1	9	Y	1					1
01	930	X	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					1
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			Y	-0-					1
04	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	3			Y	-0-					1
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					1

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	3	1	9	Y	1					87
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2341	3	150	9	Y	136	196	1			27
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					27
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					27
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-	1	5			26
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	3	1	9	Y	1					27

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	149	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	133	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	124	1	1997	2	N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	84	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	81	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	81	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	83	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	81	1	1694	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	73	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	754	-0-	-493	-0-	59	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	749	-0-	-615	-0-	59	1	690	2	N	-0-					-0-
04	990	N	743	-0-	-247	-0-	61	1	682	2	N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	55	1	640	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	150	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	137	1	2377	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2405	-0-	-60	-0-	131	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	127	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	135	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2014	-0-	-559	-0-	121	1	1893	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

12	3100	N	3418	-0-	318	743	167	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2896	-0-	-204	539	124	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2457	-0-	-539	-0-	107	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2455	-0-	-583	-0-	106	1	2349	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1665	-0-	-1275	-0-	75	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2351	-0-	-687	-0-	107	1	2244	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

12	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	164	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	136	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2906	-0-	-168	-0-	127	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	134	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	133	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	131	1	2765	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

12	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	148	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	138	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2196	-0-	-124	-0-	123	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	126	1	2108	2	N	-0-					-0-
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	158	1	2679	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

12	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	151	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	150	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	143	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2326	-0-	-434	-0-	131	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	140	1	2349	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	114	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	107	1	1597	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	131	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	1852	-0-	-497	-0-	108	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	130	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	124	1	1999	2	N	-0-					-0-
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	122	1	1922	2	N	-0-					-0-

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
12	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	98	1	1917	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	104	1	2332	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	1984	-0-	-510	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	Y	-0-					-0-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1742	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	210	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	181	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	170	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	178	1	3936	2	N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	177	1	3763	2	N	-0-					-0-
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	185	1	3901	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	719	-0-	-1081	2214	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	2866	N	652	-0-	-2214	-0-	18	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	182	-0-	-448	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	114	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	105	1	2351	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2239	-0-	-52	-0-	98	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	104	1	2218	2	N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	112	1	2350	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

12	1800	N	395	-0-	-1405	136	20	1	375	2	Y	-0-					17
01	473	N	337	-0-	-136	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					17
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					17
03	403	N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					17
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

12	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	87	1	1696	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	73	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	64	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	66	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	62	1	1316	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5392	-0-	2292	2292	245	1	5147	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

12	15805	X	3387	-0-	-12418	-0-	173	1	3214	2	N	-0-					2
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	86	1	3020	2	N	-0-					2
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	189	1	3010	2	N	-0-					2
03	3379	X	2536	-0-	-843	-0-	147	1	2389	2	N	-0-					2
04	3270	X	2352	-0-	-918	-0-	74	1	2278	2	N	-0-					2
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	103	1	3312	2	N	-0-					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1734	-0-	-343	-0-	74	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1850	-0-	-93	-0-	81	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	77	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

12	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	60	-0-	-314	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

12	1798 N	1090	-0-	-708	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-					2
01	1860 N	508	-0-	-1352	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					2
02	1740 X	537	-0-	-1203	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					2
03	1860 X	588	-0-	-1272	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					2
04	1470 X	719	-0-	-751	-0-	23	1	696	2	Y	-0-					2
05	1085 X	676	-0-	-409	-0-	20	1	656	2	Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

12	1800 N	1871	-0-	71	4609	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1273	-0-	-1827	2782	35	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	1276	-0-	-1624	1158	75	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	2462 N	1304	-0-	-1158	-0-	75	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	57	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	93	1	1731	2	Y	-0-					6
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	43	1	1517	2	Y	-0-					6
02	1421 N	1326	-0-	-95	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					6
03	1829 N	1163	-0-	-666	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					6
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	2	Y	-0-					6
*05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	122	1	3920	2	Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

12	1800 N	1839	-0-	39	4826	94	1	1745	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1616	-0-	-1484	3342	45	1	1571	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	1433	-0-	-1467	1875	85	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1521	-0-	-1579	296	88	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1666 N	1370	-0-	-296	-0-	43	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1515 N	1216	-0-	-299	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1749	2	N	-0-					15
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	51	1	1775	2	N	-0-					15
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	2	N	-0-					15
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	89	1	1455	2	N	-0-					15
04	1770	N	293	-0-	-1477	-0-	9	1	284	2	N	-0-					15
05	1829	N	604	-0-	-1225	-0-	18	1	586	2	N	-0-					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

12	3100	N	1407	-0-	-1693	928	72	1	1335	2	Y	-0-					5
01	2384	N	1456	-0-	-928	-0-	40	1	1416	2	Y	-0-					5
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	-0-					5
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1427	2	Y	-0-					5
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	2	Y	-0-					5
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	N	-0-					30
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	25	1	860	2	N	-0-					30
02	2117	N	1233	-0-	-884	-0-	73	1	1160	2	N	-0-					30
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	65	1	1065	2	N	-0-					30
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	N	-0-					30
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	29	1	922	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

12	3100	N	1612	-0-	-1488	2624	83	1	1529	2	Y	-0-					2
01	3100	N	1354	-0-	-1746	878	38	1	1316	2	Y	-0-					2
02	2436	N	1558	-0-	-878	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	88	1	1425	2	Y	-0-					2
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	41	1	1270	2	Y	-0-					2
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

12	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					3
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	274	1	5078	2	Y	-0-					6
01	5022	X	4998	-0-	-24	-0-	139	1	4859	2	Y	-0-					6
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4611	2	Y	-0-					6
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	304	1	4944	2	Y	-0-					6
04	4800	X	3210	-0-	-1590	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-					6
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	149	1	4795	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

12	3100	N	1991	-0-	-1109	5966	102	1	1889	2	Y	-0-					8
01	3100	N	1932	-0-	-1168	4798	54	1	1878	2	Y	-0-					8
02	2900	N	1794	-0-	-1106	3692	106	1	1688	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1863	-0-	-1237	2455	108	1	1755	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1749	-0-	-1251	1204	55	1	1694	2	Y	-0-					8
*05	2997	N	1793	-0-	-1204	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2637	-0-	-618	-0-	135	1	2502	2	Y	-0-					4
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	71	1	2498	2	Y	-0-					4
02	2871 X	1950	-0-	-921	-0-	115	1	1835	2	Y	-0-					4
03	3069 X	2406	-0-	-663	-0-	139	1	2267	2	Y	-0-					4
04	2970 X	2465	-0-	-505	-0-	78	1	2387	2	Y	-0-					4
05	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	78	1	2507	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

12	1800 N	1905	-0-	105	8724	98	1	1807	2	Y	-0-					7
01	3100 N	1753	-0-	-1347	7377	49	1	1704	2	Y	-0-					7
02	2900 N	1463	-0-	-1437	5940	86	1	1377	2	Y	-0-					7
03	3100 N	1861	-0-	-1239	4701	108	1	1753	2	Y	-0-					7
04	3000 N	1793	-0-	-1207	3494	57	1	1736	2	Y	-0-					7
*05	3100 N	2130	-0-	-970	2524	64	1	2066	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

12	17784 X	3919	-0-	-13865	-0-	201	1	3718	2	Y	-0-					-0-
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	118	1	4136	2	Y	-0-					-0-
02	3625 X	3222	-0-	-403	-0-	190	1	3032	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	169	1	2757	2	Y	-0-					-0-
04	4110 X	3365	-0-	-745	-0-	106	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4006 X	3251	-0-	-755	-0-	98	1	3153	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-					1
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	78	1	2721	2	Y	-0-					1
02	3277 X	2774	-0-	-503	-0-	164	1	2610	2	Y	-0-					1
03	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	198	1	3227	2	Y	-0-					1
04	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	86	1	2639	2	Y	-0-					1
*05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	75	1	2408	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1147	-0-	-1953	1498	59	1	1088	2	Y	-0-			-0-
01	2704	N	1206	-0-	-1498	-0-	33	1	1173	2	Y	-0-			-0-
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	59	1	946	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	922	-0-	-248	-0-	29	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	23	1	729	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-			5
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	42	1	1475	2	Y	-0-			5
02	1653	N	1307	-0-	-346	-0-	77	1	1230	2	Y	-0-			5
03	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	82	1	1330	2	Y	-0-			5
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	42	1	1282	2	Y	-0-			5
05	1240	N	974	-0-	-266	-0-	29	1	945	2	Y	-0-			5

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

12	15903	X	15021	-0-	-882	-0-	733	1	14288	2	N	-0-			-0-
01	15748	X	14766	-0-	-982	-0-	633	1	14133	2	N	-0-			-0-
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	630	1	13824	2	N	-0-			-0-
03	15252	X	14559	-0-	-693	-0-	631	1	13928	2	N	-0-			-0-
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	670	1	14242	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	14944	-0-	-308	-0-	678	1	14266	2	N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	Y	-0-			7
*07	2449	N	2017	-0-	-432	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-			7
*08	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	46	1	1517	2	Y	-0-			7
*09	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2842	41	1	1238	2	Y	-0-			7
*10	DLQ G-10		1204	-0-	1204	4046	28	1	1176	2	Y	-0-			7
*11	500	N	1068	-0-	568	4614	29	1	1039	2	Y	-0-			7
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1514					Y	-0-			7
*01	1514	N	-0-	-0-	-1514	-0-					Y	-0-			7
*02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-			7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

12	18290	X	3748	-0-	-14542	-0-	192	1	3556	2	Y	-0-			-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	Y	-0-			-0-
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					Y	-0-			-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
05	1223	X	-0-	-0-	-1223	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	263	1	4576	2	Y	-0-			2
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	Y	-0-			2
*08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	138	1	4591	2	Y	-0-			2
*09	4830 X	4262	-0-	-568	-0-	138	1	4124	2	Y	-0-			2
*10	4991 X	4483	-0-	-508	-0-	102	1	4381	2	Y	-0-			2
*11	4830 X	4368	-0-	-462	-0-	119	1	4249	2	Y	-0-			2
*12	4743 X	4537	-0-	-206	-0-	232	1	4305	2	Y	-0-			2
*01	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	120	1	4191	2	Y	-0-			2
*02	4234 X	3981	-0-	-253	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-			2
*03	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	232	1	3990	2	Y	-0-			2
*04	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	120	1	3686	2	Y	-0-			2
05	4512 X	3962	-0-	-550	-0-	119	1	3843	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	192	1	3565	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	99	1	3460	2	Y	-0-			-0-
02	3335 X	3249	-0-	-86	-0-	192	1	3057	2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	195	1	3169	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	97	1	2980	2	Y	-0-			-0-
05	3628 X	3353	-0-	-275	-0-	101	1	3252	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

12	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	181	1	3346	2	Y	-0-			50
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	97	1	3391	2	Y	-0-			50
02	3364 X	3288	-0-	-76	-0-	194	1	3094	2	Y	-0-			50
03	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	207	1	3363	2	Y	-0-			50
04	3480 X	2593	-0-	-887	-0-	82	1	2511	2	Y	-0-			50
*05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	105	1	3377	2	Y	-0-			50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	133	1	2455	2	Y	-0-			-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	51	1	1788	2	Y	-0-			-0-
02	1305 N	1301	-0-	-4	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	131	1	2140	2	Y	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	72	1	2213	2	Y	-0-			-0-
*05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	66	1	2138	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

12	1800 N	2624	-0-	824	10837	134	1	2490	2	Y	-0-			8
01	3100 N	2496	-0-	-604	10233	69	1	2427	2	Y	-0-			8
02	2900 N	2308	-0-	-592	9641	136	1	2172	2	Y	-0-			8
03	3100 N	2460	-0-	-640	9001	142	1	2318	2	Y	-0-			8
04	3000 N	2283	-0-	-717	8284	72	1	2211	2	Y	-0-			8
*05	3100 N	2242	-0-	-858	7426	67	1	2175	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

12	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	187	1	3466	2	Y	-0-			1
01	3596 X	3380	-0-	-216	-0-	94	1	3286	2	Y	-0-			1
02	3393 X	3124	-0-	-269	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			1
03	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	191	1	3101	2	Y	-0-			1
04	3540 X	3205	-0-	-335	-0-	101	1	3104	2	Y	-0-			1
05	3468 X	3160	-0-	-308	-0-	95	1	3065	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	2593	-0-	793	10173	133	1	2460	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2277	-0-	-823	9350	63	1	2214	2	Y	-0-					12
02	2900	N	2430	-0-	-470	8880	143	1	2287	2	Y	-0-					12
03	3100	N	2700	-0-	-400	8480	156	1	2544	2	Y	-0-					12
04	3000	N	2494	-0-	-506	7974	79	1	2415	2	Y	-0-					12
*05	3100	N	2510	-0-	-590	7384	75	1	2435	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

12	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					4
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					4
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

12	18871	X	5443	-0-	-13428	-0-	279	1	5164	2	Y	-0-					28
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	124	1	4360	2	Y	-0-					28
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	202	1	3229	2	Y	-0-					28
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	210	1	3410	2	Y	-0-					28
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	95	1	2910	2	Y	-0-					28
05	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	70	1	2267	2	Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

*06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*09	1560	N	701	-0-	-859	-0-	23	1	678	2	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	865	-0-	-561	-0-	20	1	845	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	28	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
*02	1015	N	816	-0-	-199	-0-	48	1	768	2	Y	-0-					-0-
*03	961	N	876	-0-	-85	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1888	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

12	13950	X	13057	-0-	-893	-0-	637	1	12420	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12589	-0-	-1516	-0-	538	1	12017	2	N	31	21	1			10
							34	9									
02	13195	X	11335	-0-	-1860	-0-	493	1	10827	2	N	14					24
							15	9									
03	14105	X	12451	-0-	-1654	-0-	539	1	11912	2	N	-0-					24
04	13560	X	12401	-0-	-1159	-0-	557	1	11844	2	N	-0-					24
05	13051	X	12669	-0-	-382	-0-	575	1	12094	2	N	-0-					24

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	314	1	5810	2	Y	-0-					6
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	158	1	5547	2	Y	-0-					6
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	291	1	4645	2	Y	-0-					6
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	290	1	4715	2	Y	-0-					6
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	2	Y	-0-					6
*05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	126	1	4058	2	Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	130	1	2415	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2393	-0-	-211	-0-	66	1	2327	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2291	-0-	-174	-0-	135	1	2156	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	135	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	69	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2533	X	2135	-0-	-398	-0-	64	1	2071	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

12	20874	X	4281	-0-	-16593	-0-	219	1	4062	2	Y	-0-					2
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	111	1	3891	2	Y	-0-					2
02	3944	X	3853	-0-	-91	-0-	227	1	3626	2	Y	-0-					2
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	240	1	3901	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	112	1	3417	2	Y	-0-					2
05	3920	X	3276	-0-	-644	-0-	98	1	3178	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					7
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	42	1	1473	2	Y	-0-					7
02	1508	N	1452	-0-	-56	-0-	86	1	1366	2	Y	-0-					7
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-					7
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	2	Y	-0-					7
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	43	1	1390	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

12	9450	X	1567	-0-	-7883	-0-	80	1	1487	2	Y	-0-					7
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-					7
02	2291	X	1157	-0-	-1134	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					7
03	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	80	1	1302	2	Y	-0-					7
04	1530	X	613	-0-	-917	-0-	19	1	594	2	Y	-0-					7
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	264	1	4884	2	Y	-0-					5
01	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	135	1	4729	2	Y	-0-					5
02	4901	X	4470	-0-	-431	-0-	264	1	4206	2	Y	-0-					5
03	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	273	1	4447	2	Y	-0-					5
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	138	1	4232	2	Y	-0-					5
05	4802	X	4462	-0-	-340	-0-	134	1	4328	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	85	1	1583	2	Y	-0-					4
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	47	1	1632	2	Y	-0-					4
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1521	2	Y	-0-					4
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1693	2	Y	-0-					4
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1	1800	2	Y	-0-					4
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	54	1	1757	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

12	1800	N	2514	-0-	714	9851	129	1	2385	2	Y	-0-					5
01	3100	N	2248	-0-	-852	8999	62	1	2186	2	Y	-0-					5
02	11085	X	2086	-0-	-8999	-0-	123	1	1963	2	Y	-0-					5
03	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	131	1	2136	2	Y	-0-					5
04	2460	X	1842	-0-	-618	-0-	58	1	1784	2	Y	-0-					5
05	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	67	1	2154	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13492	X	2913	-0-	-10579	-0-	149	1	2764	2	Y	-0-			-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	83	1	2923	2	Y	-0-			-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	157	1	2559	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2564	-0-	-346	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	78	1	2516	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	91	1	1695	2	Y	-0-			11
01	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	45	1	1585	2	Y	-0-			11
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-			11
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	130	1	2120	2	Y	-0-			11
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	66	1	2035	2	Y	-0-			11
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	55	1	1790	2	Y	-0-			11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

12	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	183	1	3388	2	Y	-0-			3
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	90	1	3165	2	Y	-0-			3
02	3886	X	2652	-0-	-1234	-0-	156	1	2496	2	Y	-0-			3
03	4154	X	2883	-0-	-1271	-0-	167	1	2716	2	Y	-0-			3
04	4020	X	1274	-0-	-2746	-0-	40	1	1234	2	Y	-0-			3
05	3565	X	1659	-0-	-1906	-0-	50	1	1609	2	Y	-0-			3

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

12	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	166	1	3071	2	Y	-0-			2
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	93	1	3264	2	Y	-0-			2
02	3654	X	3513	-0-	-141	-0-	207	1	3306	2	Y	-0-			2
03	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	211	1	3428	2	Y	-0-			2
04	3780	X	3118	-0-	-662	-0-	99	1	3019	2	Y	-0-			2
05	3751	X	2096	-0-	-1655	-0-	63	1	2033	2	Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

12	3410	X	2199	-0-	-1211	-0-	113	1	2086	2	Y	-0-			9
01	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	52	1	1817	2	Y	-0-			9
02	2813	X	2237	-0-	-576	-0-	132	1	2105	2	Y	-0-			9
03	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	140	1	2283	2	Y	-0-			9
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2376	2	Y	-0-			9
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	Y	-0-			9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

12	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	111	1	2050	2	Y	-0-			14
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	58	1	2036	2	Y	-0-			14
02	2088	N	1836	-0-	-252	-0-	108	1	1728	2	Y	-0-			14
03	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	103	1	1676	2	Y	-0-			14
04	2040	N	1755	-0-	-285	-0-	55	1	1700	2	Y	-0-			14
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	63	1	2017	2	Y	-0-			14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-			-0-
*07	2821	N	2322	-0-	-499	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	1803	53	1	1750	2	Y	-0-			-0-
*09	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	3688	61	1	1824	2	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	5924	51	1	2185	2	Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	7899	54	1	1921	2	Y	-0-			-0-
*12	1800	N	2545	-0-	745	8644	130	1	2415	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	2656	-0-	-444	8200	74	1	2582	2	Y	-0-			-0-
*02	2900	N	2142	-0-	-758	7442	126	1	2016	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2290	-0-	-810	6632	126	1	2164	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	2052	-0-	-948	5684	65	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	2066	-0-	-1034	4650	62	1	2004	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	172	1	3178	2	Y	-0-			9
01	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	90	1	3143	2	Y	-0-			9
02	2987	X	2982	-0-	-5	-0-	176	1	2806	2	Y	-0-			9
03	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	187	1	3037	2	Y	-0-			9
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	94	1	2885	2	Y	-0-			9
05	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-			9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	108	1	2000	2	Y	-0-			2
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-			2
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-			2
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	119	1	1935	2	Y	-0-			2
04	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	60	1	1826	2	Y	-0-			2
05	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	58	1	1868	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	127	1	2357	2	Y	-0-			8
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	91	1	3171	2	Y	-0-			8
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	Y	-0-			8
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	149	1	2418	2	Y	-0-			8
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	Y	-0-			8
05	2931	X	2757	-0-	-174	-0-	83	1	2674	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	201	1	3718	2	Y	-0-			2
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	102	1	3558	2	Y	-0-			2
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	217	1	3462	2	Y	-0-			2
03	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	201	1	3268	2	Y	-0-			2
04	3750	X	2986	-0-	-764	-0-	94	1	2892	2	Y	-0-			2
*05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	109	1	3501	2	Y	-0-			2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

12	3100	N	1384	-0-	-1716	3194	71	1	1313	2	Y	-0-			7
01	3100	N	725	-0-	-2375	819	20	1	705	2	Y	-0-			7
02	2158	N	1339	-0-	-819	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-			7
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1475	2	Y	-0-			7
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	43	1	1304	2	Y	-0-			7
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-			7

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
12	1800	N	2728	-0-	928	11646	140	1	2588	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2657	-0-	-443	11203	74	1	2583	2	Y	-0-					-0-
02	13643	X	2440	-0-	-11203	-0-	144	1	2296	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	151	1	2454	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2411	-0-	-229	-0-	76	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	75	1	2411	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	Y	-0-					5
01	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	57	1	1997	2	Y	-0-					5
02	1972	N	1901	-0-	-71	-0-	112	1	1789	2	Y	-0-					5
03	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	117	1	1911	2	Y	-0-					5
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	60	1	1835	2	Y	-0-					5
05	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

12	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	123	1	2272	2	Y	-0-					13
01	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	63	1	2195	2	Y	-0-					13
02	2146	N	2091	-0-	-55	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-					13
03	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	133	1	2161	2	Y	-0-					13
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	89	1	2721	2	Y	-0-					13
*05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	82	1	2643	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

12	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	169	1	3136	2	Y	-0-					31
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	87	1	3064	2	Y	-0-					31
02	3045	X	2931	-0-	-114	-0-	173	1	2758	2	Y	-0-					31
03	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	181	1	2954	2	Y	-0-					31
04	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	92	1	2833	2	Y	-0-					31
05	3251	X	3025	-0-	-226	-0-	91	1	2934	2	Y	-0-					31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

12	3100	N	2250	-0-	-850	5966	115	1	2135	2	Y	-0-					4
01	3100	N	2074	-0-	-1026	4940	58	1	2016	2	Y	-0-					4
02	2900	N	1933	-0-	-967	3973	114	1	1819	2	Y	-0-					4
03	3100	N	1844	-0-	-1256	2717	107	1	1737	2	Y	-0-					4
04	3000	N	1979	-0-	-1021	1696	63	1	1916	2	Y	-0-					4
*05	3100	N	1924	-0-	-1176	520	58	1	1866	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

12	1800	N	1518	-0-	-282	6727	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1464	-0-	-1636	5091	41	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	891	-0-	-2009	3082	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1395	-0-	-1705	1377	81	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	2731	N	1354	-0-	-1377	-0-	43	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

12	1800	N	2675	-0-	875	10570	137	1	2538	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2596	-0-	-504	10066	72	1	2524	2	Y	-0-					12
02	2900	N	2379	-0-	-521	9545	140	1	2239	2	Y	-0-					12
03	3100	N	2389	-0-	-711	8834	138	1	2251	2	Y	-0-					12
04	3000	N	2439	-0-	-561	8273	77	1	2362	2	Y	-0-					12
*05	3100	N	2441	-0-	-659	7614	73	1	2368	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	88	1	1638	2	Y	-0-					6
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	2	Y	-0-					6
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					6
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-					6
04	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	52	1	1582	2	Y	-0-					6
05	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	50	1	1625	2	Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	Y	-0-					2
01	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					2
02	1595 N	1169	-0-	-426	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					2
03	1736 N	1276	-0-	-460	-0-	74	1	1202	2	Y	-0-					2
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					2
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	37	1	1182	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	-0-					26
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1	1397	2	Y	-0-					26
02	1392 N	1334	-0-	-58	-0-	79	1	1255	2	Y	-0-					26
03	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	82	1	1336	2	Y	-0-					26
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	42	1	1279	2	Y	-0-					26
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	41	1	1314	2	Y	-0-					26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	442	1	8610	2	N	4	195	1			32
						4	9									
01	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	372	1	8323	2	N	-0-					32
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	343	1	7538	2	N	-0-					32
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	332	1	7322	2	N	8					40
						9	9									
04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	313	1	6642	2	N	-0-					40
*05	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	337	1	7090	2	N	1					41
						1	9									

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

12	3100 N	2737	-0-	-363	9955	140	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	2704	-0-	-396	9559	75	1	2629	2	N	-0-					-0-
02	12070 X	2511	-0-	-9559	-0-	148	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	157	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	76	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2402	-0-	-326	-0-	72	1	2330	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-					1
01	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	70	1	2450	2	Y	-0-					1
02	2610 N	2435	-0-	-175	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					1
03	2759 N	2604	-0-	-155	-0-	151	1	2453	2	Y	-0-					1
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	77	1	2354	2	Y	-0-					1
05	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	75	1	2412	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	171	1	3174	2	Y	-0-					33
01	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	89	1	3133	2	Y	-0-					33
02	3045	X	2921	-0-	-124	-0-	172	1	2749	2	Y	-0-					33
03	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	187	1	3048	2	Y	-0-					33
04	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	93	1	2864	2	Y	-0-					33
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	93	1	2991	2	Y	-0-					33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1368	2	Y	-0-					5
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	39	1	1366	2	Y	-0-					5
02	1334	N	1283	-0-	-51	-0-	76	1	1207	2	Y	-0-					5
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					5
04	1350	N	179	-0-	-1171	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					5
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					5

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

12	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	760	1	14210	2	N	-0-					111
01	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	572	1	12123	2	N	-0-					111
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	579	1	12063	2	N	-0-					111
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	484	1	10075	2	N	2					113
							2	9									
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	622	1	12591	2	N	1					114
							1	9									
*05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	563	1	11224	2	N	1					115
							1	9									

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	140	1	2595	2	Y	-0-					5
01	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	66	1	2294	2	Y	-0-					5
02	2436	N	1085	-0-	-1351	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3230	-0-	130	130	187	1	3043	2	Y	-0-					5
04	2785	N	2655	-0-	-130	-0-	84	1	2571	2	Y	-0-					5
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	82	1	2630	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	146	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	70	1	2468	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	143	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	148	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	75	1	2289	2	Y	-0-					-0-
05	2817	X	1854	-0-	-963	-0-	56	1	1798	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-					7
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	42	1	1487	2	Y	-0-					7
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1362	2	Y	-0-					7
03	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					7
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	46	1	1417	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1731	-0-	-69	7688	89	1	1642	2	Y	-0-					3
01	3100	N	2211	-0-	-889	6799	61	1	2150	2	Y	-0-					3
02	9001	X	2202	-0-	-6799	-0-	130	1	2072	2	Y	-0-					3
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	2079	2	Y	-0-					3
04	2130	X	1965	-0-	-165	-0-	62	1	1903	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	59	1	1902	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					31
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	2	Y	-0-					31
02	1305	N	1227	-0-	-78	-0-	72	1	1155	2	Y	-0-					31
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	78	1	1267	2	Y	-0-					31
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	39	1	1193	2	Y	-0-					31
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	38	1	1215	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	-0-					35
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	27	1	935	2	Y	-0-					35
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	-0-					35
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	-0-					35
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	28	1	861	2	Y	-0-					35
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	28	1	889	2	Y	-0-					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	-0-					7
01	2759	X	2491	-0-	-268	-0-	69	1	2422	2	Y	-0-					7
02	2494	N	2384	-0-	-110	-0-	141	1	2243	2	Y	-0-					7
03	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	139	1	2262	2	Y	-0-					7
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	2	Y	-0-					7
05	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	74	1	2399	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

12	1549	N	-0-	-0-	-1549	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

*06	1440	N	590	-0-	-850	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	300	-0-	-1529	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	226	-0-	-673	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
*09	600	N	195	-0-	-405	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	46	-0-	-157	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12747	X	2570	-0-	-10177	-0-	132	1	2438	2	Y	-0-			61
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	61	1	2149	2	Y	-0-			61
02	2175	N	1939	-0-	-236	-0-	114	1	1825	2	Y	-0-			61
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-			61
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	62	1	1906	2	Y	-0-			61
*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	74	1	2398	2	Y	-0-			61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

12	1800	N	1503	-0-	-297	5775	77	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1429	-0-	-1671	4104	40	1	1389	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	1400	-0-	-1500	2604	83	1	1317	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1337	-0-	-1763	841	77	1	1260	2	Y	-0-			-0-
04	2159	N	1318	-0-	-841	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

12	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	149	1	2768	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	77	1	2714	2	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2509	-0-	-159	-0-	148	1	2361	2	Y	-0-			-0-
03	2914	N	2870	-0-	-44	-0-	166	1	2704	2	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	81	1	2483	2	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	78	1	2508	2	Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

12	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-			6
01	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	42	1	1467	2	Y	-0-			6
02	1508	N	1400	-0-	-108	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-			6
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	85	1	1389	2	Y	-0-			6
04	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	46	1	1412	2	Y	-0-			6
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	43	1	1402	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	159	1	2950	2	Y	-0-			5
01	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	82	1	2864	2	Y	-0-			5
02	2842	X	2719	-0-	-123	-0-	160	1	2559	2	Y	-0-			5
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	167	1	2714	2	Y	-0-			5
04	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	84	1	2568	2	Y	-0-			5
05	2886	X	2621	-0-	-265	-0-	79	1	2542	2	Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	213	1	3948	2	Y	-0-			-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	107	1	3738	2	Y	-0-			-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	213	1	3398	2	Y	-0-			-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	216	1	3511	2	Y	-0-			-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	110	1	3365	2	Y	-0-			-0-
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3612	2	Y	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

12	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	475	1	9248	2	N	-0-			-0-
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	398	1	8888	2	N	-0-			-0-
02	9019	X	8484	-0-	-535	-0-	370	1	8114	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	8386	-0-	-1348	-0-	363	1	8023	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	380	1	8085	2	N	-0-			-0-
*05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	438	1	9211	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	331	1	6449	2	Y	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	280	1	6248	2	Y	-0-					-0-
02	6612	X	5507	-0-	-1105	-0-	240	1	5267	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6047	-0-	-1021	-0-	262	1	5785	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5509	-0-	-1181	-0-	248	1	5261	2	Y	-0-					-0-
05	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	270	1	5689	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	377	1	7338	2	Y	-0-					-0-
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	329	1	7350	2	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7174	-0-	-830	-0-	313	1	6861	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7532	-0-	-1024	-0-	326	1	7206	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7068	-0-	-642	-0-	318	1	6750	2	Y	-0-					-0-
05	7543	X	7195	-0-	-348	-0-	327	1	6868	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

12	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	210	1	4089	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	187	1	4189	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	224	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	238	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	237	1	5030	2	N	-0-					-0-
*05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	244	1	5132	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

12	19313	X	15233	-0-	-4080	-0-	738	1	14377	2	N	107					239
							118	9									
01	18445	X	12825	-0-	-5620	-0-	548	1	12242	2	N	32	196	1			75
							35	9									
02	15950	X	12367	-0-	-3583	-0-	536	1	11753	2	N	71					146
							78	9									
03	15748	X	13056	-0-	-2692	-0-	562	1	12408	2	N	78					224
							86	9									
04	14730	X	9261	-0-	-5469	-0-	414	1	8794	2	N	48	192	1			80
							53	9									
*05	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	580	1	12198	2	N	47					127
							52	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

12	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	211	1	4112	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	186	1	4147	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	3917	-0-	-201	-0-	171	1	3746	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3994	-0-	-408	-0-	173	1	3821	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	179	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	4264	X	4009	-0-	-255	-0-	182	1	3827	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	16265	-0-	-506	-0-	700	1	15058	2	N	461	467	1			281
							507	9									
01	16771	X	15722	-0-	-1049	-0-	681	1	14635	2	N	369	321	1			329
							406	9									
02	15051	X	14592	-0-	-459	-0-	665	1	13352	2	N	523	616	1			236
							575	9									
03	16089	X	15227	-0-	-862	-0-	691	1	14485	2	N	46	166	1			116
							51	9									
04	15570	X	14722	-0-	-848	-0-	649	1	13929	2	N	131	190	1			57
							144	9									
*05	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	654	1	13788	2	N	88	48	1			97
							97	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

12	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	273	1	5311	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	224	1	5002	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4600	-0-	-620	-0-	200	1	4400	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	212	1	4683	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4628	-0-	-772	-0-	208	1	4420	2	Y	-0-					-0-
05	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	207	1	4364	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

12	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4782	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	212	1	4731	2	Y	-0-					-0-
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	195	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	199	1	4389	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3702	-0-	-738	-0-	166	1	3536	2	Y	-0-					-0-
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	208	1	4374	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

12	15283	X	14257	-0-	-1026	-0-	633	1	13617	2	N	6	22	1			11
							7	9									
01	15283	X	13975	-0-	-1308	-0-	620	1	13314	2	N	37	25	1			23
							41	9									
02	13949	X	13149	-0-	-800	-0-	621	1	12471	2	N	52	56	1			19
							57	9									
03	14911	X	13841	-0-	-1070	-0-	630	1	13207	2	N	4	16	1			7
							4	9									
04	14010	X	13446	-0-	-564	-0-	598	1	12834	2	N	13	18	1			2
							14	9									
*05	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	623	1	13130	2	N	9	4	1			7
							10	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

12	7440	X	7059	-0-	-381	-0-	313	1	6746	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6918	-0-	-367	-0-	308	1	6610	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6270	-0-	-52	-0-	298	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	299	1	6262	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6143	-0-	-397	-0-	273	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	6298	X	6204	-0-	-94	-0-	281	1	5923	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	14517	-0-	-1882	-0-	644	1	13873	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14007	-0-	-2237	-0-	623	1	13384	2	N	-0-					-0-
02	14297	X	12935	-0-	-1362	-0-	614	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	13699	-0-	-1491	-0-	624	1	13075	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	12953	-0-	-1297	-0-	577	1	12376	2	N	-0-					-0-
05	13788	X	13281	-0-	-507	-0-	602	1	12679	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

12	12059	X	11158	-0-	-901	-0-	494	1	10625	2	Y	35	32	1			21
							39	9									
01	11811	X	11050	-0-	-761	-0-	489	1	10499	2	Y	56	37	1			40
							62	9									
02	10672	X	10144	-0-	-528	-0-	481	1	9654	2	Y	8	31	1			17
							9	9									
03	11346	X	10704	-0-	-642	-0-	485	1	10158	2	Y	55	35	1			37
							61	9									
04	10920	X	10267	-0-	-653	-0-	455	1	9775	2	Y	34	45	1			26
							37	9									
05	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	480	1	10119	2	Y	183	99	1			110
							201	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					1
*07	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		94	-0-	94	153	2	1	92	2	Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		49	-0-	49	202	1	1	48	2	Y	-0-					1
*12	T. A.		59	-0-	59	261	3	1	56	2	Y	-0-					1
*01	T. A.		63	-0-	63	324	2	1	61	2	Y	-0-					1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					1
*03	T. A.		144	-0-	144	468	8	1	136	2	Y	-0-					1
*04	468	X	-0-	-0-	-468	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

12	3100	X	2108	-0-	-992	-0-	2108	2			N	-0-					160
01	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			N	-0-					160
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					160
03	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					160
04	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					160
05	3441	X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					28
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					28
02	348	N	326	-0-	-22	-0-	326	2			N	-0-					28
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					28
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					28
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28

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
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					60
01	2108 X	1775	-0-	-333	-0-	1775	2			N	-0-					60
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					60
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					60
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					60
*05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

12	5735 X	4322	-0-	-1413	-0-	4322	2			N	-0-					50
01	5735 X	5423	-0-	-312	-0-	5423	2			N	-0-					50
02	5104 X	4015	-0-	-1089	-0-	4015	2			N	-0-					50
03	5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4933	2			N	-0-					50
04	5280 X	4149	-0-	-1131	-0-	4149	2			N	-0-					50
05	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	4704	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					25
01	1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307	2			N	-0-					25
02	1711 N	1356	-0-	-355	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-					25
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					25
*05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

12	3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	2654	-0-	-507	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2575	-0-	-605	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	94	1	2877	2	Y	2					17
						2	9									
01	2511 X	1620	-0-	-891	-0-	54	1	1564	2	Y	2	8	1			11
						2	9									
02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	94	1	2788	2	Y	1	6	1			6
						1	9									
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									

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
12	6107	X	5641	-0-	-466	-0-	179	1 3 9	5459	2	Y	3	1	8			6
01	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	176	1 6 9	5140	2	Y	5	3	1			8
02	5568	X	3256	-0-	-2312	-0-	107	1 1 9	3148	2	Y	1	5	1			4
03	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	169	1 3 9	5441	2	Y	3					7
04	5460	X	4233	-0-	-1227	-0-	137	1 2 9	4094	2	Y	2	5	1			4
05	5642	X	4282	-0-	-1360	-0-	139	1 3 9	4140	2	Y	3					7

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
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	99	1 2 9	3020	2	Y	2					22
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	78	1 2 9	2269	2	Y	2	11	1			13
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	70	1 1 9	2064	2	Y	1	7	1			7
03	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	74	1 1 9	2365	2	Y	1					8
04	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1 1 9	2173	2	Y	1	5	1			4
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	73	1 1 9	2165	2	Y	1					5

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
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	297	1 7 9	9057	2	Y	6	1	8			12
01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	282	1 9 9	8237	2	Y	8	6	1			14
02	9483	X	9367	-0-	-116	-0-	306	1 7 9	9054	2	Y	6	8	1			12
03	10137	X	8645	-0-	-1492	-0-	261	1 6 9	8378	2	Y	5					17
04	9810	X	8753	-0-	-1057	-0-	284	1 1 9	8468	2	Y	1	12	1			6
05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	278	1 3 9	8294	2	Y	3					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
12	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	149	1 3 9	4557	2	Y	3	1	8			5
01	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	145	1 4 9	4233	2	Y	4	2	1			7
02	4321	X	3478	-0-	-843	-0-	114	1 1 9	3363	2	Y	1	4	1			4
03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	139	1 3 9	4474	2	Y	3					7
04	4560	X	3131	-0-	-1429	-0-	101	1 2 9	3028	2	Y	2	5	1			4
05	4712	X	2622	-0-	-2090	-0-	85	1 2 9	2535	2	Y	2					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	56	1	1715	2	Y	1					2
							1	9									
01	1147	N	631	-0-	-516	-0-	21	1	609	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3100	N	4185	-0-	1085	1085	126	1	4057	2	Y	2					4
							2	9									
04	1783	N	698	-0-	-1085	-0-	23	1	675	2	Y	-0-	3	1			1
05	2604	N	727	-0-	-1877	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	60	1	1825	2	Y	1					3
							1	9									
01	3069	X	2133	-0-	-936	-0-	71	1	2060	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	1653	X	1573	-0-	-80	-0-	51	1	1521	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	48	1	1538	2	Y	1					4
							1	9									
04	1710	X	1440	-0-	-270	-0-	47	1	1392	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	1767	X	1140	-0-	-627	-0-	37	1	1102	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	103	1	3136	2	Y	2					5
							2	9									
01	2294	X	2063	-0-	-231	-0-	68	1	1993	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	3683	X	1687	-0-	-1996	-0-	55	1	1631	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	3937	X	1673	-0-	-2264	-0-	50	1	1622	2	Y	1					4
							1	9									
04	3810	X	1557	-0-	-2253	-0-	50	1	1506	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	3255	X	2224	-0-	-1031	-0-	72	1	2151	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 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
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	34	1	1041	2	Y	1					2
							1	9									
01	1147	N	721	-0-	-426	-0-	24	1	696	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1421	N	676	-0-	-745	-0-	22	1	654	2	Y	-0-	1	1			1
03	1085	N	806	-0-	-279	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					1
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	22	1	652	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	151	1	4616	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3532	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	4843	X	2247	-0-	-2596	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	5177	X	3374	-0-	-1803	-0-	102	1	3270	2	Y	2					6
							2	9									
04	5010	X	3217	-0-	-1793	-0-	104	1	3111	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4774	X	3529	-0-	-1245	-0-	115	1	3412	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

12	2325	X	1559	-0-	-766	-0-	49	1	1509	2	Y	1					2
							1	9									
01	2325	X	1056	-0-	-1269	-0-	35	1	1020	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1189	X	1073	-0-	-116	-0-	35	1	1038	2	Y	-0-	1	1			1
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	Y	1					2
							1	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	74	1	2270	2	Y	1					3
							1	9									
01	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	69	1	2017	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2494	N	1620	-0-	-874	-0-	53	1	1566	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2356	N	1661	-0-	-695	-0-	50	1	1610	2	Y	1					4
							1	9									
04	2010	N	1556	-0-	-454	-0-	50	1	1505	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

12	6603	X	634	-0-	-5969	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					2
01	6603	X	793	-0-	-5810	-0-	26	1	766	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3451	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	118	1	3793	2	Y	2					4
							2	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3660	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	128	1	3811	2	Y	2					5
							2	9									

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
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	93	1	2827	2	Y	2					5
							2	9									
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	120	1	3542	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	122	1	3926	2	Y	2					6
							2	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	123	1	3680	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	92	1	2731	2	Y	2					6
							2	9									

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
12	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	41	1	1252	2	Y	1					259
							1	9									
01	3968	X	1029	-0-	-2939	-0-	34	1	994	2	Y	1	71	1			189
							1	9									
02	2958	X	1013	-0-	-1945	-0-	33	1	980	2	Y	-0-	33	1			156
03	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	49	1	1568	2	Y	1					157
							1	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	78	1	2319	2	Y	1	14	1			144
							1	9									
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	Y	2					146
							2	9									

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
12	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	118	1	3605	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
01	3875	X	2982	-0-	-893	-0-	99	1	2880	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	146	1	4304	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	361	1	11591	2	Y	6					10
							7	9									
04	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	229	1	6821	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
*05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	244	1	7257	2	Y	5					12
							6	9									

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
12	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	117	1	3578	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	149	1	4345	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4085	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	126	1	4059	2	Y	2					7
							2	9									
04	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	115	1	3440	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	2	Y	3					7
							3	9									

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
12	4898	X	777	-0-	-4121	-0-	25	1	752	2	Y	-0-					1
01	4898	X	1685	-0-	-3213	-0-	56	1	1627	2	Y	2					3
							2	9									
02	1798	X	794	-0-	-1004	-0-	26	1	768	2	Y	-0-	2	1			1
03	1922	X	517	-0-	-1405	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					1
04	1620	X	485	-0-	-1135	-0-	16	1	469	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1674	X	374	-0-	-1300	-0-	12	1	362	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5058	-0-	1958	1958	161	1	4894	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
01	3100	N	7501	-0-	4401	6359	248	1	7245	2	Y	7	2	1			9
							8	9									
02	15930	X	9571	-0-	-6359	-0-	313	1	9254	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	328	1	10553	2	Y	6					14
							7	9									
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	309	1	9213	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
05	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	119	1	3536	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1398	-0-	-1547	-0-	44	1	1353	2	Y	1					3
							1	9									
01	2945	X	533	-0-	-2412	-0-	18	1	514	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	2668	X	1256	-0-	-1412	-0-	41	1	1214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	73	1	2340	2	Y	1					3
							1	9									
04	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	72	1	2141	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	144	1	4395	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
01	5642	X	3032	-0-	-2610	-0-	100	1	2929	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
02	5278	X	3358	-0-	-1920	-0-	110	1	3247	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	5642	X	3115	-0-	-2527	-0-	94	1	3019	2	Y	2					6
							2	9									
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	95	1	2827	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	4557	X	3095	-0-	-1462	-0-	100	1	2993	2	Y	2					6
							2	9									

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
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	24	1	721	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	33	1	966	2	Y	1					2
							1	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-	1	1			1
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	1					2
							1	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	Y	1					3
							1	9									
01	1519	X	856	-0-	-663	-0-	28	1	827	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	2494	X	1011	-0-	-1483	-0-	33	1	978	2	Y	-0-	2	1			1
03	2418	X	1024	-0-	-1394	-0-	31	1	992	2	Y	1					2
							1	9									
04	2340	X	1211	-0-	-1129	-0-	39	1	1171	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	60	1	1802	2	Y	1					3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2914	2	Y	2					3
							2	9									
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2268	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2900	N	3564	-0-	664	664	117	1	3446	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	3100	N	4421	-0-	1321	1985	133	1	4286	2	Y	2					5
							2	9									
04	3000	N	4529	-0-	1529	3514	147	1	4380	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*05	6359	X	2845	-0-	-3514	-0-	92	1	2751	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4102	-0-	-703	-0-	130	1	3970	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
01	4805	X	3579	-0-	-1226	-0-	118	1	3457	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
02	4118	X	3172	-0-	-946	-0-	104	1	3067	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	4092	X	3335	-0-	-757	-0-	101	1	3232	2	Y	2					6
							2	9									
04	3960	X	3135	-0-	-825	-0-	102	1	3031	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1	4045	2	Y	3					7
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					1
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	Y	1					1
							1	9									
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	275	1	8380	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
01	8060	X	7126	-0-	-934	-0-	236	1	6882	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	191	1	5654	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	69	1	2107	2	Y	1					3
							1	9									
01	3038	X	1965	-0-	-1073	-0-	65	1	1898	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	147	1	4352	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

12	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	82	1	2510	2	Y	2					4
							2	9									
01	3503	X	2297	-0-	-1206	-0-	76	1	2219	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	2001	X	1993	-0-	-8	-0-	65	1	1927	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
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									

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
12	3100	N	3151	-0-	51	51	100	1 2 9	3049	2	Y	2					4
01	3100	N	4649	-0-	1549	1600	154	1 6 9	4489	2	Y	5	2	1			7
02	5718	X	4118	-0-	-1600	-0-	135	1 2 9	3981	2	Y	2	4	1			5
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	4298	2	Y	2					7
04	4500	X	4249	-0-	-251	-0-	138	1 2 9	4109	2	Y	2	5	1			4
05	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	143	1 3 9	4261	2	Y	3					7

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
12	8567	X	4703	-0-	-3864	-0-	149	1 3 9	4551	2	Y	3	1	8			6
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	175	1 6 9	5104	2	Y	5	3	1			8
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	5795	2	Y	2	5	1			5
03	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	143	1 3 9	4591	2	Y	3					8
04	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	159	1 3 9	4757	2	Y	3	5	1			6
05	6417	X	4026	-0-	-2391	-0-	131	1 2 9	3893	2	Y	2					8

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
12	3100	N	4833	-0-	1733	2933	153	1 3 9	4677	2	Y	3	1	8			5
01	3100	N	5331	-0-	2231	5164	176	1 6 9	5149	2	Y	5	2	1			8
02	10803	X	5639	-0-	-5164	-0-	184	1 2 9	5453	2	Y	2	5	1			5
03	4836	X	4138	-0-	-698	-0-	125	1 2 9	4011	2	Y	2					7
04	5160	X	3835	-0-	-1325	-0-	124	1 2 9	3709	2	Y	2	5	1			4
05	6014	X	4280	-0-	-1734	-0-	139	1 3 9	4138	2	Y	3					7

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1667	2	Y	1					2
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	1564	2	Y	2	1	1			3
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	1567	2	Y	1	2	1			2
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	1607	2	Y	1					3
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1611	2	Y	1	2	1			2
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	1497	2	Y	1					3

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
12	3016	N	2846	-0-	-170	-0-	90	1	2754	2	Y	2					4
							2	9									
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1943	X	1368	-0-	-575	-0-	45	1	1322	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2078	2	Y	1					4
							1	9									
04	2010	X	1126	-0-	-884	-0-	36	1	1089	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2077	X	1568	-0-	-509	-0-	51	1	1516	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	1					2
							1	9									
01	1302	X	479	-0-	-823	-0-	16	1	463	2	Y	-0-	1	1			1
02	2349	X	788	-0-	-1561	-0-	26	1	762	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2511	X	1277	-0-	-1234	-0-	39	1	1237	2	Y	1					1
							1	9									
04	1710	X	1317	-0-	-393	-0-	43	1	1273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	2	Y	1					2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2182	-0-	-1228	-0-	69	1	2112	2	Y	1					3
							1	9									
01	3410	X	1920	-0-	-1490	-0-	64	1	1854	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2784	X	2163	-0-	-621	-0-	71	1	2091	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2976	X	1375	-0-	-1601	-0-	41	1	1333	2	Y	1					4
							1	9									
04	2850	X	2188	-0-	-662	-0-	71	1	2116	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	2325	X	1213	-0-	-1112	-0-	39	1	1173	2	Y	1					3
							1	9									

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3	3	8			254
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					254
02	1073	N	649	-0-	-424	-0-	649	2			N	-0-					254
03	1364	N	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					254
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	2			N	-0-					254
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	130	1	3968	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	131	1	3862	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	181	1	5826	2	Y	3					7
							3	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	156	1	4654	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177	1	5283	2	Y	3					8
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					323
01	992	X	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					323
02	928	N	563	-0-	-365	-0-	563	2			N	-0-					323
03	992	N	473	-0-	-519	-0-	473	2			N	-0-					323
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					323
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					323

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

12	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	69	1	2100	2	Y	1					3
							1	9									
01	2449	N	1516	-0-	-933	-0-	50	1	1464	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	1566	N	1528	-0-	-38	-0-	50	1	1477	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	38	1	1227	2	Y	1					4
							1	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2					4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	148	1	4512	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	168	1	4904	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
02	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	Y	1					5
							1	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5254	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	139	1	4134	2	Y	3					8
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	4305	2	Y	3	1	8			5
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	156	1 6 9	4556	2	Y	5	2	1			8
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	168	1 2 9	4954	2	Y	2	5	1			5
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	4520	2	Y	3					8
04	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	117	1 2 9	3500	2	Y	2	5	1			5
05	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	126	1 2 9	3739	2	Y	2					7

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
12	6293	X	4028	-0-	-2265	-0-	128	1 2 9	3898	2	Y	2	1	8			3
01	6293	X	3903	-0-	-2390	-0-	129	1 4 9	3770	2	Y	4	1	1			6
02	4785	X	3656	-0-	-1129	-0-	120	1 1 9	3535	2	Y	1	3	1			4
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	4908	2	Y	3					7
04	3900	X	1785	-0-	-2115	-0-	58	1 1 9	1726	2	Y	1	5	1			3
*05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	4526	2	Y	3					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1 6 9	8190	2	Y	5	1	8			9
01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	299	1 10 9	8737	2	Y	9	4	1			14
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	7792	2	Y	3	8	1			9
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	237	1 4 9	7613	2	Y	4					13
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	6202	2	Y	3	9	1			7
*05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	226	1 4 9	6743	2	Y	4					11

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5916	-0-	-1183	-0-	188	1 4 9	5724	2	Y	4	1	8			9
01	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	160	1 6 9	4670	2	Y	5	4	1			10
02	6612	X	5682	-0-	-930	-0-	186	1 2 9	5494	2	Y	2	6	1			6
03	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	164	1 3 9	5262	2	Y	3					9
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	152	1 2 9	4530	2	Y	2	6	1			5
05	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	196	1 4 9	5838	2	Y	4					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

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
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					28
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					28
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					28
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					28
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					28
*05	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					28

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
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-

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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					32
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					32
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					32
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			29
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			29
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-			29
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			29
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			29
*05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			29

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

12	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		Y	-0-			-0-
02	3219 X	2891	-0-	-328	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
*05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	961 N	310	-0-	-651	-0-	310	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			67
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			67
02	1218 X	922	-0-	-296	-0-	922	2		N	-0-			67
03	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2		N	-0-			67
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			67
*05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
01	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
02	2407 N	1677	-0-	-730	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2361	-0-	-129	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					27
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					27
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					27
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

12	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	3103	X	2787	-0-	-316	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-					166
01	4712	X	4342	-0-	-370	-0-	4342	2			N	-0-					166
02	4408	X	3586	-0-	-822	-0-	3586	2			N	-0-					166
03	4712	X	1119	-0-	-3593	-0-	1119	2			N	-0-					166
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	4222	2			N	-0-					166
05	4557	X	2769	-0-	-1788	-0-	2769	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					80
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					80
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					80
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					80
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					80
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

12	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2477	-0-	-307	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1478	-0-	-1374	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1550	-0-	-1210	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					100
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					100
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					100
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					100
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					100
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					33
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					33
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					33
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					33
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					77
01	1612	N	688	-0-	-924	-0-	688	2			N	-0-					77
02	1421	N	513	-0-	-908	-0-	513	2			N	-0-					77
03	1643	N	858	-0-	-785	-0-	858	2			N	-0-					77
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					77
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					45
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					45
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					45
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					45
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					45
*05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					45

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
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					102
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					102
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					102
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					102
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					102
*05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					60
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					60
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1414	-0-	-756	-0-	1414	2			N	-0-					27
01	2325	X	1144	-0-	-1181	-0-	1144	2			N	-0-					27
02	2204	X	1149	-0-	-1055	-0-	1149	2			N	-0-					27
03	2356	X	1131	-0-	-1225	-0-	1131	2			N	-0-					27
04	2280	X	787	-0-	-1493	-0-	787	2			N	-0-					27
05	1426	X	119	-0-	-1307	-0-	119	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					92
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					92
02	174	N	131	-0-	-43	-0-	131	2			N	-0-					92
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					92
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					92
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					50
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					50
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					50
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					77
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					77
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	531	2			N	-0-					77
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					77
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					77
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					1
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					1
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					1
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4762	-0-	-81	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4251	-0-	-1019	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4333	-0-	-767	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

12	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	2			N	-0-					40
01	2945	X	1422	-0-	-1523	-0-	1422	2			N	-0-					40
02	2494	X	1725	-0-	-769	-0-	1725	2			N	-0-					40
03	2511	X	1266	-0-	-1245	-0-	1266	2			N	-0-					40
04	2310	X	1069	-0-	-1241	-0-	1069	2			N	-0-					40
05	1829	N	923	-0-	-906	-0-	923	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					150
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					150
02	2059	N	1584	-0-	-475	-0-	1584	2			N	-0-					150
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					150
04	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					150
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					67
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			N	-0-					67
02	1450	N	1213	-0-	-237	-0-	1213	2			N	-0-					67
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					67
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					67
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
*05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

12	3131 X	1248	-0-	-1883	-0-	1248	2		Y	-0-			3
01	3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2		Y	-0-			3
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		Y	-0-			3
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		Y	-0-			3
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		Y	-0-			3
*05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		Y	-0-			3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

12	1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2		N	-0-			2
01	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2		N	-0-			2
02	1769 N	1473	-0-	-296	-0-	1473	2		N	-0-			2
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			2
04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2		N	-0-			2
05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

12	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3253	-0-	-250	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

12	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
02	1334 N	1261	-0-	-73	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

12	6200 X	4981	-0-	-1219	-0-	4981	2		Y	-0-			-0-
01	6200 X	685	-0-	-5515	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		Y	-0-			-0-
03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		Y	-0-			-0-
04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
04	630 N	316	-0-	-314	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	152	-0-	-499	-0-	152	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		Y	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
*05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		Y	-0-			-0-
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2		Y	-0-			-0-
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		Y	-0-			-0-
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	4091	-0-	-373	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-			-0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
05	1519 X	479	-0-	-1040	-0-	479	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
*05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

12	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	3570	-0-	-55	-0-	3570	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	2985	-0-	-890	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

12	3038 X	2506	-0-	-532	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
02	2581 X	2251	-0-	-330	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2		Y	-0-			-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
*05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

12	2542 N	1755	-0-	-787	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1827 N	1003	-0-	-824	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
04	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

12	6138 X	5044	-0-	-1094	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
01	5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
02	5278 X	4650	-0-	-628	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	3044	-0-	-1906	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

12	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
01	2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1827 N	1568	-0-	-259	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

12	3224 X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2698	-0-	-405	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

12	6541 X	6092	-0-	-449	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5217	-0-	-1138	-0-	5217	2			Y	-0-					-0-
02	5945 X	3051	-0-	-2894	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
03	6355 X	3701	-0-	-2654	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
04	5970 X	4939	-0-	-1031	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
*05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					35
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					35
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					35
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3731	2	58	9	Y	53	65	1			23
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					23
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3850	2	24	9	Y	22					45

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	405	-0-	-1641	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1357	-0-	-615	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3784	-0-	784	784	3784	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3083	-0-	-17	767	3083	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

12	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3109	-0-	-255	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					-0-
*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

12	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	1827	N	1750	-0-	-77	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

12	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	1326	-0-	-1052	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1531	-0-	-599	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

12	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	3206	-0-	-100	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3360	-0-	-174	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1356	2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	887	-0-	-725	-0-	887	2	Y	-0-			-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	Y	-0-			-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	Y	-0-			-0-
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	Y	-0-			-0-
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	Y	-0-			-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	Y	-0-			-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	Y	-0-			-0-
*05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

12	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	Y	-0-			-0-
01	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2	Y	-0-			-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	Y	-0-			-0-
03	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2	Y	-0-			-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2	Y	-0-			-0-
*05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2	Y	-0-			-0-
01	4743 X	3515	-0-	-1228	-0-	3515	2	Y	-0-			-0-
02	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	Y	-0-			-0-
03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2	Y	-0-			-0-
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	5006	-0-	-16	-0-	5006	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	Y	-0-			-0-
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2	Y	-0-			-0-
02	5394 X	5048	-0-	-346	-0-	5048	2	Y	-0-			-0-
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2	Y	-0-			-0-
04	5580 X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2	Y	-0-			-0-
05	5766 X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

12	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	3578	2	Y	-0-			-0-
02	3567 X	3506	-0-	-61	-0-	3506	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		Y	-0-			-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		Y	-0-			-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-			-0-
*05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

12	5332 X	4718	-0-	-614	-0-	4718 2		Y	-0-			-0-
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	4916 2		Y	-0-			-0-
02	4669 X	4622	-0-	-47	-0-	4622 2		Y	-0-			-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	4757 2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

12	3348 X	2446	-0-	-902	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	2472 2		Y	-0-			-0-
02	3132 X	1890	-0-	-1242	-0-	1890 2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3169 2		Y	-0-			-0-
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		Y	-0-			-0-
*05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

12	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2848 2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	2748 2		Y	-0-			-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		Y	-0-			-0-
03	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	2651 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

12	3534 X	2996	-0-	-538	-0-	2996 2		Y	-0-			-0-
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		Y	-0-			-0-
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		Y	-0-			-0-
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		Y	-0-			-0-
*05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

12	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619 2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604 2		Y	-0-			-0-
02	4379 X	4186	-0-	-193	-0-	4186 2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4531	-0-	-150	-0-	4531 2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	4436 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4522 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2		Y	-0-			-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2		Y	-0-			-0-
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 2		Y	-0-			-0-
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	5204 2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	5014 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

12	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5499	-0-	-1631	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6918	-0-	-88	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6706	-0-	-74	-0-	6706	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6659	-0-	-657	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1507	-0-	-911	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

12	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4717	-0-	-113	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	4429	-0-	-1213	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
01	5642 X	4816	-0-	-826	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	4458	-0-	-882	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
05	5549 X	4932	-0-	-617	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

12	4960 X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
03	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
*05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

12	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2755 X	2001	-0-	-754	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
03	2945 X	1401	-0-	-1544	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

12	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
*05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

12	3844 X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
*05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

12	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1422	-0-	-231	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

12	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

12	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3631	-0-	531	1268	3631	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3448	-0-	548	1816	3448	2			Y	-0-					-0-
03	5510	X	3694	-0-	-1816	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

12	2077	N	1465	-0-	-612	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1148	-0-	-836	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1570	-0-	-199	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

12	2201	X	1129	-0-	-1072	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	921	-0-	-489	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5030	-0-	-1015	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
02	5655	X	5255	-0-	-400	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5223	-0-	-537	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1339	-0-	-831	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
03	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	2			Y	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			Y	-0-					-0-
*05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

12	5611	X	5602	-0-	-9	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
02	5162	X	3754	-0-	-1408	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4643	-0-	-787	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4336	-0-	-1275	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3832	-0-	-446	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

12	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	1861	-0-	-433	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	1707	-0-	-439	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

12	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3440	-0-	-838	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	2783	-0-	-1219	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	2659	-0-	-1619	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					2
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					4

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
12	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					23
01	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			Y	-0-					23
02	3364	X	3197	-0-	-167	-0-	3197	2			Y	-0-					23
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	3406	2	37	9	Y	34	42	1			15
04	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	3330	2			Y	-0-					15
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3474	2	22	9	Y	20					35

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 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
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2263	-0-	-437	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3289	-0-	-958	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3858	-0-	-606	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	4598	-0-	-951	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
02	2726 X	2262	-0-	-464	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

12	5053 X	4107	-0-	-946	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
02	4524 X	4266	-0-	-258	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3265	-0-	-1445	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
05	4867 X	3264	-0-	-1603	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3293	-0-	-55	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2921	-0-	-211	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

12	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
02	2204 N	2141	-0-	-63	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
05	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	2860	-0-	-380	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

12	4092 X	3106	-0-	-986	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2134	-0-	-1245	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	3074 X	2246	-0-	-828	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

12	3379 X	3119	-0-	-260	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3161 X	2888	-0-	-273	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2815	-0-	-288	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

12	3100 N	3648	-0-	548	548	3648	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3814	-0-	714	1262	3814	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	3191	-0-	291	1553	3191	2			Y	-0-					-0-
03	4723 X	3170	-0-	-1553	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
*05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

12	3596 X	3005	-0-	-591	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2773	-0-	-359	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

12	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1306	-0-	-794	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1231	-0-	-939	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3684	-0-	-66	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

12	4123 X	1435	-0-	-2688	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
02	3596 X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3048	-0-	-492	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3149	-0-	-31	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
*05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	835	-0-	-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	802	-0-	-1275	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1711 N	499	-0-	-1212	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
04	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
01	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
02	2262 N	1884	-0-	-378	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
04	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

12	4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
02	4147 X	3912	-0-	-235	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
03	4433 X	4282	-0-	-151	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

12	4030 X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
02	3712 X	3342	-0-	-370	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3711	-0-	-39	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
*05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

12	2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
02	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	1087	-0-	-1765	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	1611	-0-	-1089	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2124	-0-	-1162	-0-	2124	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	1720	-0-	-1354	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	1554	-0-	-1732	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	1267	-0-	-1913	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1348	-0-	-1814	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
01	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		Y	-0-			-0-
02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			-0-
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		Y	-0-			-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3073	-0-	-430	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12	1147 X	176	-0-	-971	-0-	176	2		N	-0-			-0-
01	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15 9	N	14			14
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			14
*05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	1588	-0-	-2318	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
02	3886 X	3151	-0-	-735	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	2936	-0-	-1084	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
02	1595 N	606	-0-	-989	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	639	-0-	-1066	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	596	-0-	-754	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	3002	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2632	-0-	-326	-0-	2632	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2727	-0-	-318	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2700	-0-	-30	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-
01	25 X	8	-0-	-17	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	22	11	2		Y	-0-			-0-
*05	34 X	12	-0-	-22	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
*05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	667	-0-	-773	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	961	-0-	-527	-0-	961	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	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

12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2		Y	-0-			-0-
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	3411	-0-	-774	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

12	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	6492	-0-	3392	3392	6492	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	5608	-0-	2608	6000	5608	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	5151	-0-	2051	8051	5151	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	3364 X	1996	-0-	-1368	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

12	4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
*05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
*05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

12	2418 N	1611	-0-	-807	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
01	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1371	-0-	-1047	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3520	-0-	-820	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	2999	-0-	-1061	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2		Y	-0-			-0-
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3573	-0-	-767	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

12	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2883	-0-	-496	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	2770	-0-	-333	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

12	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

12	5549 X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		Y	-0-			-0-
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
*05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		Y	-0-			-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
*05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1974	-0-	-382	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1930	-0-	-42	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
*05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
02	3190	X	3092	-0-	-98	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3024	-0-	-276	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

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
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					50
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					50
02	2291	N	1725	-0-	-566	-0-	1725	2			N	-0-					50
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2838	2	42	9	N	38					88
04	3000	N	3663	-0-	663	663	3544	2	119	9	N	108	171	1			25
*05	3100	N	3235	-0-	135	798	3235	2			N	-0-					25

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
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
*05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

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
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4753	-0-	1653	1653	4753	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4700	-0-	1700	3353	4700	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4314	-0-	1214	4567	4314	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	3633	-0-	-2009	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
01	5859 X	3817	-0-	-2042	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
02	5481 X	3939	-0-	-1542	-0-	3939	2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	4074	-0-	-1785	-0-	4074	2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	3933	-0-	-867	-0-	3933	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
02	2349 N	1882	-0-	-467	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

12	6572 X	6308	-0-	-264	-0-	6308	2		Y	-0-			-0-
01	6572 X	6098	-0-	-474	-0-	6098	2		Y	-0-			-0-
02	6148 X	5761	-0-	-387	-0-	5761	2		Y	-0-			-0-
03	6572 X	6076	-0-	-496	-0-	6076	2		Y	-0-			-0-
04	6240 X	5913	-0-	-327	-0-	5913	2		Y	-0-			-0-
05	6293 X	5908	-0-	-385	-0-	5908	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

12	2418 N	1543	-0-	-875	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	574	-0-	-1069	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
02	1421 N	1209	-0-	-212	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

12	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
03	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

12	5797 X	4382	-0-	-1415	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-
01	5797 X	4160	-0-	-1637	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
02	4263 X	4233	-0-	-30	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2		Y	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
*05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3878	-0-	-493	-0-	3878	2		Y	-0-			-0-
02	3828 X	3576	-0-	-252	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
*05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02	406 N	324	-0-	-82	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

12	4619 X	3493	-0-	-1126	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	2664	-0-	-1955	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
02	3654 X	2377	-0-	-1277	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2		Y	-0-			-0-
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		Y	-0-			-0-
*05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

12	3100 N	2558	-0-	-542	845	2558	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3164	-0-	64	909	3164	2		Y	-0-			-0-
02	3438 X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
*05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

12	5921 X	5410	-0-	-511	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5305	-0-	-492	-0-	5305	2		N	-0-			-0-
02	5423 X	4848	-0-	-575	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5080	-0-	-531	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4803	-0-	-567	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
05	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3895	-0-	-165	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-			-0-
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-
*05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		Y	-0-			-0-
02	4611 X	3532	-0-	-1079	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	3369	-0-	-1560	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-
04	4770 X	4152	-0-	-618	-0-	4152	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	2708	-0-	-1136	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3629	-0-	-308	-0-	3629 2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	3264	-0-	-419	-0-	3264 2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3130	-0-	-807	-0-	3130 2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3378 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

12	4340 X	3686	-0-	-654	-0-	3686 2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3027	-0-	-1313	-0-	3027 2		Y	-0-			-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3269	-0-	-544	-0-	3269 2		Y	-0-			-0-
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
*05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

12	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995 2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3663	-0-	-491	-0-	3663 2		Y	-0-			-0-
02	3828 X	3751	-0-	-77	-0-	3751 2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	2095	-0-	-1997	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	2817	-0-	-1182	-0-	2817 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

12	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717 2		Y	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-			-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		Y	-0-			-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-			-0-
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1351 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

12	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2609 2		N	-0-			92
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			92
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			92
03	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581 2		N	-0-			92
04	2580 N	2339	-0-	-241	-0-	2339 2		N	-0-			92
05	2697 N	2444	-0-	-253	-0-	2444 2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

12	4960 X	4233	-0-	-727	-0-	4233 2		Y	-0-			-0-
01	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	4547 2		Y	-0-			-0-
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4525 2		Y	-0-			-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		Y	-0-			-0-
*05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3433	-0-	-411	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
02	3509 X	3494	-0-	-15	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
*05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	3880	-0-	-26	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
02	3741 X	3640	-0-	-101	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2990	-0-	-820	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

12	6231 X	5014	-0-	-1217	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
01	6231 X	5692	-0-	-539	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
02	6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			Y	-0-					-0-
04	6360 X	5930	-0-	-430	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5940	-0-	-353	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

12	2728 N	2256	-0-	-472	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2218	-0-	-324	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2204 N	1967	-0-	-237	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

12	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2131	-0-	-752	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2562	-0-	-104	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

12	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5862	-0-	-170	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5934	-0-	-216	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
05	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3652	-0-	-98	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

12	5549	X	4174	-0-	-1375	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4418	-0-	-1131	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
02	5191	X	4384	-0-	-807	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4366	-0-	-718	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4237	-0-	-53	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

12	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2362	-0-	-304	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	2077	-0-	-185	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1735	-0-	-875	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1835	-0-	-862	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

12	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	2615	-0-	-2128	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
02	1508 X	1494	-0-	-14	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
*05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3731	-0-	-51	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3494	-0-	-376	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

12	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	2131	-0-	-44	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
02	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	5070	-0-	-76	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
05	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
02	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

12	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2217	-0-	-1038	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2562	-0-	-483	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

12	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
*05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		Y	-0-			-0-
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2		Y	-0-			-0-
03	6231 X	5389	-0-	-842	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
05	6231 X	4692	-0-	-1539	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		Y	-0-			-0-
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		Y	-0-			-0-
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
*05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

12	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		Y	-0-			-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		Y	-0-			-0-
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		Y	-0-			-0-
*05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

12	2790 N	2067	-0-	-723	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
02	2610 X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
03	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2135	-0-	-355	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
05	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-			-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
*05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

12	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2840	-0-	-147	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3393	-0-	-575	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2467	-0-	-1373	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2451	-0-	-999	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

12	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5406	-0-	-143	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4960	-0-	-28	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
*05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

12	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	704	-0-	-340	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2346	-0-	-1095	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
03	744 X	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

12	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
*05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

12	4030 X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3588	-0-	-442	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
02	3509 X	3265	-0-	-244	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	2872	-0-	-758	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
04	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
*05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
02	3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3566	-0-	-34	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
*05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

12	2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	2015 N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
02	1856 N	1608	-0-	-248	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
*05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

12	2852 N	2724	-0-	-128	-0-	2724	2			N	-0-					21
01	2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			N	-0-					21
02	2610 N	1944	-0-	-666	-0-	1944	2			N	-0-					21
03	2728 N	2376	-0-	-352	-0-	2376	2			N	-0-					21
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					21
*05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

12	5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	5017 X	3718	-0-	-1299	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	3965	-0-	-1398	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	3576	-0-	-1314	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
*05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		Y	-0-			-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-			-0-
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-			-0-
*05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
*05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		Y	-0-			-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
02	3625 X	2061	-0-	-1564	-0-	2061 2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	2061	-0-	-1814	-0-	2061 2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3402	-0-	-348	-0-	3402 2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3214	-0-	-630	-0-	3214 2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	532	-0-	-553	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	547 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-			-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		Y	-0-			-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-			-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
*05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		Y	-0-			-0-
01	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4837 2		Y	-0-			-0-
02	5191 X	2583	-0-	-2608	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	3132	-0-	-2417	-0-	3132 2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	3911	-0-	-1459	-0-	3911 2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4482	-0-	-509	-0-	4482 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	2635 X	2371	-0-	-264	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
01	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
02	2465 X	1932	-0-	-533	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		N	-0-			-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	3256	-0-	-108	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	3078	-0-	-402	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1224	-0-	-516	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

12	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
02	2494 N	2358	-0-	-136	-0-	2358	2		Y	-0-			-0-
03	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	2307	-0-	-333	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
*05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

12	4774 X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
01	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2		Y	-0-			-0-
02	4408 X	3952	-0-	-456	-0-	3952	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	3867	-0-	-721	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3409	-0-	-1031	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3759	-0-	-829	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

12	2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1890	-0-	-311	-0-	1890	2		Y	-0-			-0-
02	1914 N	1753	-0-	-161	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

12	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
02	2262	X	1808	-0-	-454	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

12	868	N	445	-0-	-423	-0-	445	2			N	-0-					27
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					27
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					27
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2761	-0-	-255	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2393	-0-	-727	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

12	6603	X	5585	-0-	-1018	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4878	-0-	-1570	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	4501	-0-	-1386	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3709	-0-	-2081	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4645	-0-	-935	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

12	3193	X	2710	-0-	-483	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2861	-0-	-126	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

12	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	6556	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6342	-0-	-1005	-0-	6342	2			Y	-0-					-0-
02	6699	X	5744	-0-	-955	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6146	-0-	-1015	-0-	6146	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5608	-0-	-933	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1365	-0-	-549	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					40
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					40
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					40
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					40
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

12	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4108	-0-	-474	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

12	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

12	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2281	-0-	-1129	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

12	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	3319	-0-	-29	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

12	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-
01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
03	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
04	5700 X	5444	-0-	-256	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
05	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

12	3100 N	5898	-0-	2798	2798	5898	2			N	-0-					-0-
01	8373 X	5575	-0-	-2798	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
*05	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

12	4681 X	3614	-0-	-1067	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	4205 X	4013	-0-	-192	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4262	-0-	-109	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	3921	-0-	-609	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3999	-0-	-682	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4069	-0-	-20	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3800	-0-	-430	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2915	-0-	-1456	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
*05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

12	4154	X	4104	-0-	-50	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2831	-0-	-1323	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2144	-0-	-1876	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	1857	-0-	-724	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

12	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

12	5642	X	4455	-0-	-1187	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4773	-0-	-869	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4319	-0-	-843	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4648	-0-	-601	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4351	-0-	-1012	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	4716	-0-	-957	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
*05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

12	5146 X	3863	-0-	-1283	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2		Y	-0-			-0-
02	4785 X	4445	-0-	-340	-0-	4445	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4574	-0-	-541	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	4748	-0-	-112	-0-	4748	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4531	-0-	-491	-0-	4531	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
*05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

12	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
*05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
*05	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

12	4061 X	3873	-0-	-188	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3832	-0-	-229	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3487	-0-	-312	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
*05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

12	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	3056	-0-	-18	-0-	3056	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

12	1178 N	362	-0-	-816	-0-	362	2		N	-0-			46
01	1178 N	549	-0-	-629	-0-	549	2		N	-0-			46
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			46
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			46
04	540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2		N	-0-			46
05	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	2		N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

12	4185 X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	2620	-0-	-1565	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	1692	-0-	-2358	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	1520	-0-	-2665	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
02	3683 X	2767	-0-	-916	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2497	-0-	-1440	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
*05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

12	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1499	-0-	-9	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

12	6045 X	4821	-0-	-1224	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
01	6014 X	5796	-0-	-218	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
02	5626 X	4531	-0-	-1095	-0-	4531	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	3366	-0-	-2307	-0-	3366	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	4995	-0-	-615	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
*05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

12	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
02	3625	X	3537	-0-	-88	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

12	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

12	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2848	-0-	-810	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3420	-0-	-2	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2763	-0-	-895	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2534	-0-	-18	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2221	-0-	-209	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2083	-0-	-614	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3029	-0-	-248	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1899	-0-	-488	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	1482	-0-	-751	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					127
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					127
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					127
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					127
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					127
05	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

12	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2822	-0-	-368	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2229	-0-	-1071	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1937	-0-	-1380	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

12	3534	X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2833	-0-	-183	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

12	2945	N	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1746	-0-	-371	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

12	3441	X	2102	-0-	-1339	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2255	-0-	-1405	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3616	-0-	-1716	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	2663	-0-	-2669	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
02	4988	X	2646	-0-	-2342	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2819	-0-	-691	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3658	-0-	758	758	3658	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3749	-0-	649	1407	3749	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3271	-0-	271	1678	3271	2			Y	-0-					-0-
*05	4035	X	2357	-0-	-1678	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2246	-0-	-538	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2208	-0-	-768	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

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
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

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
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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
12	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

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
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1412	-0-	-572	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					35
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					35
02	3596 X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2			N	-0-					35
03	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2			N	-0-					35
04	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3170	2			N	-0-					35
05	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

12	5611 X	4457	-0-	-1154	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4843 X	4081	-0-	-762	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
*05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
*05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

12	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1769 N	1622	-0-	-147	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

12	3751 X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3422 X	3243	-0-	-179	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3201	-0-	-339	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

12	5890 X	5629	-0-	-261	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	5510 X	5389	-0-	-121	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	2146	N	1995	-0-	-151	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1961	-0-	-333	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1950	-0-	-196	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

12	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4841	-0-	-398	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
02	4843	X	4769	-0-	-74	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

12	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	3754	-0-	-422	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

12	5208	X	4692	-0-	-516	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4086	-0-	-967	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4165	-0-	-562	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4088	-0-	-965	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4256	-0-	-425	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

12	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5593	-0-	-669	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5163	-0-	-637	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5465	-0-	-208	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

12	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

12	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
02	3654	X	3204	-0-	-450	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	2232	-0-	-1364	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1299	-0-	-1011	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	908	-0-	-1541	-0-	908	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

12	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3393	-0-	-927	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3664	-0-	-800	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

12	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2211	-0-	-109	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2006	-0-	-544	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
02	2059	N	1924	-0-	-135	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3484	-0-	-141	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

12	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1757	-0-	-463	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

12	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1897	-0-	-104	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

12	5766	X	4875	-0-	-891	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3990	-0-	-1063	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3412	-0-	-851	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3482	-0-	-1385	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3136	-0-	-1574	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3202	-0-	-1665	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

12	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3874	-0-	-186	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

12	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

12	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	3493	2			N	-0-					173
01	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	4200	2			N	-0-					173
02	4031	X	3530	-0-	-501	-0-	3530	2			N	-0-					173
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					173
04	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2			N	-0-					173
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	3546	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

12	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3725	-0-	-103	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
02	2784	N	2523	-0-	-261	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2083	-0-	-862	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2154	-0-	-636	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2122	-0-	-575	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

12	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5139	-0-	-658	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
02	5423	X	5110	-0-	-313	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

12	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
02	5539	X	5260	-0-	-279	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

12	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3449	-0-	-2	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

12	5394	X	4881	-0-	-513	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	3820	-0-	-1574	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
02	5046	X	3769	-0-	-1277	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
04	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
*05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

12	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
02	4263	X	3224	-0-	-1039	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
02	4988 X	4441	-0-	-547	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4117	-0-	-653	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

12	6386 X	5207	-0-	-1179	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
01	6386 X	6049	-0-	-337	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
02	5974 X	5461	-0-	-513	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
03	6386 X	5591	-0-	-795	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
04	5910 X	5007	-0-	-903	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
05	6045 X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	4384	-0-	-545	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

12	5394 X	4615	-0-	-779	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4904	-0-	-335	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
02	4814 X	4280	-0-	-534	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
*05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

12	5177 X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4480	-0-	-635	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4727 X	4061	-0-	-666	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4244	-0-	-406	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1853	-0-	-1030	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1098	-0-	-607	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1595 X	1550	-0-	-45	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1643 X	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2349 X	2182	-0-	-167	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
03	2821 N	2298	-0-	-523	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
*05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

12	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
01	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
*05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

12	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	841 N	756	-0-	-85	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
02	3335 X	2984	-0-	-351	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
02	2929 X	2805	-0-	-124	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2578	-0-	-452	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2096	-0-	-1035	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

12	1333 N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	924	-0-	-294	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	900 N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

12	4340 X	4194	-0-	-146	-0-	4194	2			N	-0-					44
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					44
02	4060 X	4030	-0-	-30	-0-	4030	2			N	-0-					44
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					44
04	4200 X	4191	-0-	-9	-0-	4191	2			N	-0-					44
05	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	4179	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

12	3069 X	1988	-0-	-1081	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2207	-0-	-433	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	2604 N	1969	-0-	-635	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4002 X	3479	-0-	-523	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3469	-0-	-809	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3482	-0-	-658	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

12	2883 X	2458	-0-	-425	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
02	2842 X	2767	-0-	-75	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

12	4340 X	3836	-0-	-504	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3165	-0-	-741	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	2777	-0-	-703	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1023	-0-	-108	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	84	-0-	-970	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	53	-0-	-817	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3513	-0-	-25	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

12	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4560	-0-	-360	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

12	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6040	-0-	-284	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5422	-0-	-494	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5149	-0-	-1206	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

12	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3080	-0-	-197	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

12	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	2700	-0-	-606	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			Y	-0-					38
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					38
02	6670	X	5525	-0-	-1145	-0-	5525	2			Y	-0-					38
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7316	2	63	9	Y	57	70	1			25
04	6900	X	6276	-0-	-624	-0-	6276	2			Y	-0-					25
05	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	6838	2	46	9	Y	42					67

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

12	4309	X	3585	-0-	-724	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3685	-0-	-531	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3004	-0-	-747	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

12	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3167	-0-	-226	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					17
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					17
02	1914	N	1907	-0-	-7	-0-	1907	2			N	-0-					17
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	2			N	-0-					17
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					17
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

12	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2968	-0-	-222	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

12	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4576	-0-	-180	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
*05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2010	-0-	-1276	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2009	-0-	-1007	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1681	-0-	-1605	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1520	-0-	-1660	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	1392	-0-	-1894	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

12	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2562	-0-	-48	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-			-0-
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
*05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
01	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3128	-0-	28	28	3128	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2322	-0-	-108	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
*05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-			-0-
01	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2		Y	-0-			-0-
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3294	-0-	-1056	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
*05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		Y	-0-			-0-
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		Y	-0-			-0-
02	5278 X	4856	-0-	-422	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	5069	-0-	-391	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	5249	-0-	-393	-0-	5249	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

12	2511 N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2209	-0-	-364	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
02	2233 N	2121	-0-	-112	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

12	3100 N	5543	-0-	2443	6722	5543	2		Y	-0-			-0-
01	11012 X	4290	-0-	-6722	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
*05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

12	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2968	-0-	-164	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

12	2635	N	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2079	-0-	-556	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2058	-0-	-204	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1547	-0-	-654	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	1537	N	737	-0-	-800	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

12	4619	X	1618	-0-	-3001	-0-	1618	2			N	-0-					54
01	4619	X	1444	-0-	-3175	-0-	1444	2			N	-0-					54
02	3973	X	1412	-0-	-2561	-0-	1302	2	110	9	N	100					154
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					154
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					154
*05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					154

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
02	3277 X	3248	-0-	-29	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2		N	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

12	5859 X	5582	-0-	-277	-0-	5582	2		N	-0-			13
01	5859 X	5278	-0-	-581	-0-	5278	2		N	-0-			13
02	5481 X	4926	-0-	-555	-0-	4926	2		N	-0-			13
03	5859 X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2		N	-0-			13
04	5490 X	5028	-0-	-462	-0-	5028	2		N	-0-			13
05	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2		N	-0-			13

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

12	6417 X	5738	-0-	-679	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
02	6003 X	5610	-0-	-393	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5654	-0-	-515	-0-	5654	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

12	2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2165	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

12	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3310	-0-	-228	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

12	5394 X	5192	-0-	-202	-0-	5192	2		Y	-0-			-0-
01	5394 X	5210	-0-	-184	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		Y	-0-			-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
*05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					49
01	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	2			N	-0-					49
02	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					49
03	3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	2832	2			N	-0-					49
04	3750 X	3691	-0-	-59	-0-	3691	2			N	-0-					49
05	3968 X	3361	-0-	-607	-0-	3361	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1595 N	1575	-0-	-20	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
*05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
02	3799 X	2718	-0-	-1081	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3383	-0-	-678	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3488	-0-	-442	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

12	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

12	3441 X	1997	-0-	-1444	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2717	-0-	-724	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	3219 X	2166	-0-	-1053	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

12	5642 X	5393	-0-	-249	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
01	6727 X	4367	-0-	-2360	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
02	3393 X	1872	-0-	-1521	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	642	-0-	-2985	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			Y	-0-					-0-
*05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

12	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4514	-0-	-539	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
02	4988 X	3271	-0-	-1717	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
*05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			Y	-0-					-0-
01	4986	X	3942	-0-	-1044	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

12	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	6944	-0-	-335	-0-	6944	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6892	-0-	-818	-0-	6892	2			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6992	-0-	-975	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

12	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4051	-0-	-241	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3458	-0-	-1130	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3208	-0-	-243	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2378	-0-	-406	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2171	-0-	-709	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

12	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1932	-0-	-982	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

12	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3822	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3363	-0-	-552	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	2900	-0-	-1285	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

12	3100 X	84	-0-	-3016	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

12	1054 N	461	-0-	-593	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
02	2552 N	2426	-0-	-126	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2412	-0-	-168	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	2447	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	3840	-0-	-1027	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
02	4553 X	3832	-0-	-721	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	3765	-0-	-1102	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3770	-0-	-730	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

12	6634 X	5195	-0-	-1439	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	5223	-0-	-1411	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
02	5017 X	4426	-0-	-591	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	3843	-0-	-1520	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4112	-0-	-1096	-0-	4112	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4737	-0-	-63	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	2703	-0-	-603	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2760	-0-	-660	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2584	-0-	-950	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

12	4123 X	2269	-0-	-1854	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2537	-0-	-1586	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	2423	-0-	-1434	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

12	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

12	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
02	1102 N	587	-0-	-515	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

12	2914	N	1746	-0-	-1168	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

12	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2816	-0-	-229	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
02	4292	X	4249	-0-	-43	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

12	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	1944	-0-	-405	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4988	-0-	1988	2281	4988	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4617	-0-	1517	3798	4617	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4172	-0-	-354	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4004	-0-	-615	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

12	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2039	-0-	-286	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

12	6138	X	5664	-0-	-474	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5203	-0-	-935	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	4612	-0-	-1072	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	4859	-0-	-871	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

12	4557	X	2435	-0-	-2122	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
02	4263	X	2360	-0-	-1903	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2216	-0-	-2194	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3398	-0-	-1159	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

12	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
02	3393	X	3316	-0-	-77	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

12	7037	X	6795	-0-	-242	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6755	-0-	-592	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6611	-0-	-262	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6310	-0-	-1037	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6758	-0-	-310	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

12	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2922	-0-	-326	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					28
01	4867 X	4757	-0-	-110	-0-	4757	2			N	-0-					28
02	4553 X	4541	-0-	-12	-0-	4541	2			N	-0-					28
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-					28
04	4710 X	4626	-0-	-84	-0-	4626	2			N	-0-					28
05	4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

12	4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	3582	-0-	-1285	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

12	5735 X	4808	-0-	-927	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	4148	-0-	-1587	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	5365 X	3902	-0-	-1463	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3095	-0-	-2035	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

12	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
02	3799 X	3401	-0-	-398	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3277	-0-	-784	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	2618	-0-	-1072	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

12	6076 X	3625	-0-	-2451	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
01	5983 X	3794	-0-	-2189	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
03	5611 X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
05	5859 X	4264	-0-	-1595	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
*05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

12	3100	N	3561	-0-	461	461	3561	2			N	-0-					-0-
01	2678	N	2217	-0-	-461	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3349	-0-	449	449	3349	2			N	-0-					-0-
03	3428	X	2979	-0-	-449	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

12	14690	X	5970	-0-	-8720	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4154	-0-	-196	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3858	-0-	-231	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3472	-0-	-1457	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3078	-0-	-1692	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	1522	-0-	-2508	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

12	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	2			Y	-0-					-0-
02	6206	X	5859	-0-	-347	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	3233	-0-	-305	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
*05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

12	3813 X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3352	-0-	-157	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3185	-0-	-175	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
*05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

12	4185 X	3516	-0-	-669	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-
02	3915 X	3437	-0-	-478	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2991	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3267	-0-	-393	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

12	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4674	-0-	-198	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	4607	-0-	-403	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	4811	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

12	6789 X	2823	-0-	-3966	-0-	2823	2		Y	-0-			-0-
01	5611 X	2472	-0-	-3139	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
02	2668 X	2266	-0-	-402	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	984	-0-	-1837	-0-	984	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

12	6324 X	5885	-0-	-439	-0-	5885	2		Y	-0-			-0-
01	6324 X	6219	-0-	-105	-0-	6219	2		Y	-0-			-0-
02	5568 X	5224	-0-	-344	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-
03	5890 X	5603	-0-	-287	-0-	5603	2		Y	-0-			-0-
04	6030 X	5340	-0-	-690	-0-	5340	2		Y	-0-			-0-
05	6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

12	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
02	4263 X	4021	-0-	-242	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3958	-0-	-452	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4000	-0-	-437	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	3635	-0-	-2069	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	4408	-0-	-1296	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

12	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
02	3828	X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

12	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3989	-0-	-245	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

12	6572	X	6478	-0-	-94	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
01	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
02	6148	X	4775	-0-	-1373	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	6240	2			Y	-0-					-0-
04	6330	X	5305	-0-	-1025	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5486	-0-	-993	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

12	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2734	-0-	-79	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
*05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
*05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

12	5177 X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2		Y	-0-			-0-
01	5177 X	4881	-0-	-296	-0-	4881	2		Y	-0-			-0-
02	4843 X	4585	-0-	-258	-0-	4585	2		Y	-0-			-0-
03	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4459	-0-	-551	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

12	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2		Y	-0-			-0-
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	3771	-0-	-631	-0-	3771	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3543	-0-	-859	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	2146	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

12	6572 X	5864	-0-	-708	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	6300	-0-	-272	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
02	6090 X	3254	-0-	-2836	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		N	-0-			-0-
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
05	6293 X	6212	-0-	-81	-0-	6212	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

12	7750 X	7200	-0-	-550	-0-	7200	2		N	-0-			-0-
01	7626 X	5773	-0-	-1853	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
02	7134 X	6284	-0-	-850	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
03	7626 X	6745	-0-	-881	-0-	6745	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6162	-0-	-1068	-0-	6162	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	5859	-0-	-1333	-0-	5859	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2160	-0-	-196	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1997	-0-	-33	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

12	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
*05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

12	3968 X	3218	-0-	-750	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
02	5684 X	5530	-0-	-154	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
03	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	5724	2			Y	-0-					-0-
04	5880 X	5601	-0-	-279	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
05	6076 X	5629	-0-	-447	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3955	-0-	-261	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3766	-0-	-178	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3653	-0-	-439	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3526	-0-	-434	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

12	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2999	-0-	-601	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2845	-0-	-627	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

12	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4593	-0-	-491	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	3816	-0-	-940	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4265	-0-	-571	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

12	2418 N	1766	-0-	-652	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	1914 N	1844	-0-	-70	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	2930	-0-	-376	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2		N	-0-			105
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	2784	2		N	-0-			105
02	3132 X	2666	-0-	-466	-0-	2666	2		N	-0-			105
03	2976 X	2397	-0-	-579	-0-	2397	2		N	-0-			105
04	2880 X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2		N	-0-			105
05	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

12	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1995	-0-	-857	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

12	6386 X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2		Y	-0-			-0-
01	6293 X	5986	-0-	-307	-0-	5986	2		Y	-0-			-0-
02	5829 X	5628	-0-	-201	-0-	5628	2		Y	-0-			-0-
03	6138 X	4853	-0-	-1285	-0-	4853	2		Y	-0-			-0-
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-
*05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
02	1276 N	926	-0-	-350	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	711	-0-	-436	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	797	-0-	-523	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
*05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

12	4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4158	-0-	-275	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3600	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2503	-0-	-659	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2529	-0-	-531	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

12	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3246	-0-	-60	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

12	3751	X	1571	-0-	-2180	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1831	-0-	-1176	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
*05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			Y	-0-					-0-
02	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	7292	-0-	-706	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
04	7740	X	6917	-0-	-823	-0-	6917	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

12	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3207	-0-	-650	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

12	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
02	6583	X	5988	-0-	-595	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2			Y	-0-					-0-
04	6540	X	6041	-0-	-499	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

12	6851	X	6319	-0-	-532	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6157	-0-	-694	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
02	6409	X	5407	-0-	-1002	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5856	-0-	-747	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

12	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6845	-0-	-316	-0-	6845	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	6314	-0-	-240	-0-	6314	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6395	-0-	-549	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6198	-0-	-522	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
*05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

12	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

12	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2626	-0-	-303	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2604	-0-	-847	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1990	-0-	-1699	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1842	-0-	-1728	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1830	-0-	-1859	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

12	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3336	-0-	-601	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3529	-0-	-154	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3304	-0-	-478	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

12	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3425	-0-	-667	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3347	-0-	-278	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

12	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
02	4205	X	2818	-0-	-1387	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3583	-0-	-912	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3778	-0-	-97	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2690	-0-	-1330	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

12	6789	X	6190	-0-	-599	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5665	-0-	-1124	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5617	-0-	-328	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5023	-0-	-1332	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5429	-0-	-771	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
02	5017 X	4738	-0-	-279	-0-	4738	2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	5042	2		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

12	5456 X	4958	-0-	-498	-0-	4958	2		Y	-0-			-0-
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2		Y	-0-			-0-
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2		Y	-0-			-0-
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	5000	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	5329	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

12	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3954	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			29
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		N	-0-			29
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			29
03	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2		N	-0-			29
04	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2		N	-0-			29
05	3596 X	2503	-0-	-1093	-0-	2503	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1564	-0-	-420	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

12	3255 X	2428	-0-	-827	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2307	-0-	-948	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
02	2813 X	2120	-0-	-693	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
04	2430 X	2154	-0-	-276	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		Y	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
*05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

12	5518 X	4960	-0-	-558	-0-	4960 2		Y	-0-			-0-
01	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4803 2		Y	-0-			-0-
02	4930 X	4011	-0-	-919	-0-	4011 2		Y	-0-			-0-
03	5053 X	4061	-0-	-992	-0-	4061 2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	3486	-0-	-1404	-0-	3486 2		Y	-0-			-0-
05	4960 X	2885	-0-	-2075	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-			-0-
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-			-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-			-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		Y	-0-			-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

12	4464 X	3982	-0-	-482	-0-	3982 2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102 2		Y	-0-			-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751 2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3334	-0-	-356	-0-	3334 2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3634 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220 2		N	-0-			-0-
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
02	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		N	-0-			-0-
03	5208 X	3899	-0-	-1309	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4260	-0-	-948	-0-	4260 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

12	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2922 2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2927 2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2732	-0-	-226	-0-	2732 2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	2809 2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2242	-0-	-638	-0-	2242 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
*05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2450	-0-	-566	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2471	-0-	-289	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
*05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

12	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3227	-0-	-630	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
*05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

12	5828 X	5272	-0-	-556	-0-	5272	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	5157	-0-	-671	-0-	5157	2		Y	-0-			-0-
02	5452 X	4672	-0-	-780	-0-	4672	2		Y	-0-			-0-
03	5766 X	4839	-0-	-927	-0-	4839	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	4762	-0-	-608	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
05	5270 X	4817	-0-	-453	-0-	4817	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

12	5890 X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2		Y	-0-			-0-
01	5890 X	5008	-0-	-882	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2		Y	-0-			-0-
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2		Y	-0-			-0-
*05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	2991	-0-	-357	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

12	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2336	-0-	-593	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2633	-0-	-498	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2425	-0-	-245	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4861 2		N	-0-			-0-
01	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
02	4727 X	4612	-0-	-115	-0-	4612 2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4364	-0-	-526	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

12	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297 2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 2		Y	-0-			-0-
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3202	-0-	-8	-0-	3202 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

12	7285 X	3829	-0-	-3456	-0-	3829 2		Y	-0-			-0-
01	8215 X	4239	-0-	-3976	-0-	4239 2		Y	-0-			-0-
02	7685 X	4127	-0-	-3558	-0-	4127 2		Y	-0-			-0-
03	8215 X	4370	-0-	-3845	-0-	4370 2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	4051 2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4149	-0-	-253	-0-	4149 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

12	5239 X	1416	-0-	-3823	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
01	3379 X	811	-0-	-2568	-0-	811 2		N	-0-			-0-
02	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-			-0-
03	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682 2		N	-0-			-0-
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-
*05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6674	-0-	-363	-0-	6674 2		N	-0-			-0-
02	6583 X	6090	-0-	-493	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6306	-0-	-731	-0-	6306 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6383	-0-	-367	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
05	6975 X	6019	-0-	-956	-0-	6019 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

12	3689 X	3407	-0-	-282	-0-	3407 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335 2		Y	-0-			-0-
02	3277 X	3106	-0-	-171	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	3141 2		Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		Y	-0-			-0-
*05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

12	3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3672	-0-	-203	-0-	3672 2		N	-0-			-0-
02	3625 X	3473	-0-	-152	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	2909	-0-	-811	-0-	2909 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3907	-0-	-619	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
02	4234 X	3732	-0-	-502	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	2923	-0-	-1603	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3943	-0-	-437	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4234	-0-	-292	-0-	4234	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

12	4340 X	2978	-0-	-1362	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	2858	-0-	-1482	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3839	-0-	-221	-0-	3839	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3199	-0-	-1079	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	1142	-0-	-2428	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	2900	-0-	-1192	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		Y	-0-			-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-			-0-
02	4263 X	2987	-0-	-1276	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	1475	-0-	-3082	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

12	4836 X	4614	-0-	-222	-0-	4614	2		Y	-0-			-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3600	-0-	-460	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		Y	-0-			-0-
*05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

12	6448 X	6232	-0-	-216	-0-	6232	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5889	-0-	-559	-0-	5889	2		Y	-0-			-0-
02	6264 X	5273	-0-	-991	-0-	5273	2		Y	-0-			-0-
03	6696 X	5986	-0-	-710	-0-	5986	2		Y	-0-			-0-
04	6300 X	5890	-0-	-410	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-
05	6231 X	6087	-0-	-144	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

12	7347 X	5930	-0-	-1417	-0-	5930	2		Y	-0-			-0-
01	7161 X	6890	-0-	-271	-0-	6890	2		Y	-0-			-0-
02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2		Y	-0-			-0-
03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		Y	-0-			-0-
04	6660 X	6511	-0-	-149	-0-	6511	2		Y	-0-			-0-
05	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6434	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

12	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3759	2		Y	-0-			-0-
02	3654 X	3500	-0-	-154	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3430	-0-	-260	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2645	-0-	-429	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2		N	-0-			-0-
01	6975 X	6744	-0-	-231	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
02	6061 X	4003	-0-	-2058	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
03	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6426	-0-	-324	-0-	6426	2		N	-0-			-0-
05	6975 X	6098	-0-	-877	-0-	6098	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-			-0-
02	4785 X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4539	-0-	-411	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

12	4991 X	4649	-0-	-342	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4298	-0-	-724	-0-	4298	2		Y	-0-			-0-
02	4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	3119	-0-	-1903	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
*05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

12	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	4875	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5373	-0-	-83	-0-	5373	2		Y	-0-			-0-
02	5394 X	3806	-0-	-1588	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	4132	-0-	-1293	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		Y	-0-			-0-
*05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		Y	-0-			-0-
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		Y	-0-			-0-
*05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

12	6541 X	5136	-0-	-1405	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	5323	-0-	-1125	-0-	5323	2		Y	-0-			-0-
02	6003 X	5215	-0-	-788	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	5750	-0-	-667	-0-	5750	2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	4849	-0-	-1361	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
05	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5579	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2661	-0-	-470	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2784 X	2343	-0-	-441	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	1488 X	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
*05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
02	3335 X	3281	-0-	-54	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

12	7068 X	5779	-0-	-1289	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
01	7223 X	5811	-0-	-1412	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
02	6815 X	6462	-0-	-353	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
03	7285 X	6699	-0-	-586	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
04	6930 X	5597	-0-	-1333	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	6376	-0-	-537	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

12	4650 X	3924	-0-	-726	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3328	-0-	-1322	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
02	4379 X	2100	-0-	-2279	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	4273	-0-	-191	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3849	-0-	-88	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					25
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					25
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					25
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					25
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					25
*05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	4905	-0-	-985	-0-	4905	2			Y	-0-					-0-
01	5890 X	5219	-0-	-671	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
02	5597 X	5129	-0-	-468	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
03	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			Y	-0-					-0-
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			Y	-0-					-0-
*05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
02	2784 X	2326	-0-	-458	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	1918	-0-	-962	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	928	-0-	-281	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	3643	-0-	743	743	3643	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4686	-0-	1586	2329	4686	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	4168	-0-	1168	3497	4168	2			Y	-0-					-0-
*05	7786 X	4289	-0-	-3497	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

12	5518 X	5403	-0-	-115	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5123	-0-	-426	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
02	5191 X	4890	-0-	-301	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5058	-0-	-162	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	5189	-0-	-205	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

12	5890 X	4163	-0-	-1727	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4050	-0-	-1716	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	5336 X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	5654	-0-	-50	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	5204	-0-	-316	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3782	-0-	-155	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	3717	-0-	-93	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	2697 N	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2407 N	2392	-0-	-15	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3450	-0-	-797	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
02	4176	X	2744	-0-	-1432	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2763	-0-	-807	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
*05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

12	11346	X	11113	-0-	-233	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	10107	-0-	-1022	-0-	10107	2			Y	-0-					-0-
02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	10726	-0-	-620	-0-	10726	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	9454	-0-	-1526	-0-	9454	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10073	-0-	-1397	-0-	10073	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

12	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3453	-0-	-230	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

12	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
02	4524	X	3789	-0-	-735	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3952	-0-	-853	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

12	7719	X	7246	-0-	-473	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6660	-0-	-445	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7061	-0-	-534	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6723	-0-	-327	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6831	-0-	-423	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2803	-0-	-329	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

12	5611 X	4098	-0-	-1513	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	3561	-0-	-2050	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	5133 X	4455	-0-	-678	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4484	-0-	-196	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3701	-0-	-1073	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

12	6603 X	6442	-0-	-161	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
02	6090 X	5945	-0-	-145	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	5674	-0-	-836	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5455	-0-	-993	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

12	5797 X	5501	-0-	-296	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
01	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
02	5162 X	4814	-0-	-348	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
04	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	4867	-0-	-620	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

12	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	3986	-0-	-881	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
02	4437 X	3771	-0-	-666	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	3564	-0-	-1024	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	3865	-0-	-515	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

12	7409 X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			Y	-0-					-0-
01	7409 X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2			Y	-0-					-0-
02	6931 X	5859	-0-	-1072	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
04	6990 X	6296	-0-	-694	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	5802	-0-	-1328	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		Y	-0-			-0-
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		Y	-0-			-0-
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		Y	-0-			-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	4320	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

12	4712 X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	3864	-0-	-662	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3460	-0-	-1128	-0-	3460	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

12	5394 X	5062	-0-	-332	-0-	5062	2		Y	-0-			-0-
01	5394 X	5013	-0-	-381	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
02	5046 X	4361	-0-	-685	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
03	5053 X	4705	-0-	-348	-0-	4705	2		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4427	-0-	-463	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
05	5053 X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1079	-0-	-750	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	847	-0-	-263	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

12	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3936	-0-	-404	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

12	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
02	4234 X	3526	-0-	-708	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	3825	-0-	-1011	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
01	4557 X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
*05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

12	4681 X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
01	4681 X	3469	-0-	-1212	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
02	4379 X	3892	-0-	-487	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4594	-0-	-87	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
04	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	4197	-0-	-143	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

12	5208 X	4721	-0-	-487	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4802	-0-	-406	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	4256	-0-	-471	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4596	-0-	-395	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4409	-0-	-421	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4319	-0-	-486	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					-0-
02	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3277	-0-	-713	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3172	-0-	-951	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3113	-0-	-1027	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

12	4061 X	3022	-0-	-1039	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3423	-0-	-452	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3706	-0-	-44	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
02	3190 X	1987	-0-	-1203	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
*05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

12	5394 X	4482	-0-	-912	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4328	-0-	-787	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4582 X	3956	-0-	-626	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3878	-0-	-682	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			Y	-0-					-0-
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
02	5974 X	5960	-0-	-14	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					-0-
04	6180 X	4480	-0-	-1700	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
05	6386 X	4791	-0-	-1595	-0-	4791	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

12	6944 X	6099	-0-	-845	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6310	-0-	-603	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	4790	-0-	-1534	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

12	4805 X	4521	-0-	-284	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
01	4712 X	4217	-0-	-495	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
02	4234 X	3932	-0-	-302	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

12	5084 X	4503	-0-	-581	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4045	-0-	-1039	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
02	4756 X	3684	-0-	-1072	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-			-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-			-0-
*05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
02	3393 X	2454	-0-	-939	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3150	-0-	-480	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3539	-0-	-212	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

12	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
02	1943 N	1821	-0-	-122	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

12	9424 X	7834	-0-	-1590	-0-	7834	2		Y	-0-			-0-
01	8959 X	7606	-0-	-1353	-0-	7606	2		Y	-0-			-0-
02	7859 X	6431	-0-	-1428	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
03	7998 X	7176	-0-	-822	-0-	7176	2		Y	-0-			-0-
04	7590 X	6666	-0-	-924	-0-	6666	2		Y	-0-			-0-
05	7843 X	6016	-0-	-1827	-0-	6016	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

12	5270 X	3723	-0-	-1547	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		Y	-0-			-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		Y	-0-			-0-
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

12	7843 X	5948	-0-	-1895	-0-	5948	2		Y	-0-			-0-
01	7843 X	6624	-0-	-1219	-0-	6624	2		Y	-0-			-0-
02	6844 X	6521	-0-	-323	-0-	6521	2		Y	-0-			-0-
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2		Y	-0-			-0-
*05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

12	6572 X	5936	-0-	-636	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5905	-0-	-450	-0-	5905	2		N	-0-			-0-
02	5945 X	5595	-0-	-350	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	6069	-0-	-255	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5448	-0-	-552	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			Y	-0-				-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			Y	-0-				-0-
02	6467	X	6153	-0-	-314	-0-	6153	2			Y	-0-				-0-
03	6758	X	5357	-0-	-1401	-0-	5357	2			Y	-0-				-0-
04	7770	X	4912	-0-	-2858	-0-	4912	2			Y	-0-				-0-
05	8029	X	6081	-0-	-1948	-0-	6081	2			Y	-0-				-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5737	-0-	-1052	-0-	5737	2			Y	-0-				-0-
01	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5773	2			Y	-0-				-0-
02	6003	X	5294	-0-	-709	-0-	5294	2			Y	-0-				-0-
03	6076	X	5483	-0-	-593	-0-	5483	2			Y	-0-				-0-
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-				-0-
*05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			Y	-0-				-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			Y	-0-				-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-				-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-				-0-
04	4200	X	3614	-0-	-586	-0-	3614	2			Y	-0-				-0-
05	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	2			Y	-0-				-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-				-0-
01	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-				-0-
02	9193	X	8032	-0-	-1161	-0-	8032	2			N	-0-				-0-
03	9486	X	8210	-0-	-1276	-0-	8210	2			N	-0-				-0-
04	8670	X	7969	-0-	-701	-0-	7969	2			N	-0-				-0-
05	8711	X	7670	-0-	-1041	-0-	7670	2			N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	5283	2			Y	-0-				-0-
01	5611	X	4613	-0-	-998	-0-	4613	2			Y	-0-				-0-
02	5249	X	3867	-0-	-1382	-0-	3867	2			Y	-0-				-0-
03	5270	X	845	-0-	-4425	-0-	845	2			Y	-0-				-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-				-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-				-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	3533	2			N	-0-				-0-
01	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	2			N	-0-				-0-
02	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-				-0-
03	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-				-0-
04	3630	X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			N	-0-				-0-
05	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 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
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-				-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-				-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-				-0-
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			Y	-0-				-0-
04	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			Y	-0-				-0-
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2805	-0-	-667	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	3248 X	2657	-0-	-591	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

12	5301 X	4554	-0-	-747	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	2800	-0-	-2315	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
02	4785 X	3192	-0-	-1593	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
03	4991 X	2781	-0-	-2210	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	2416	-0-	-2354	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
01	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	6926	-0-	-390	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6777	-0-	-303	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6196	-0-	-1120	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

12	9610 X	9051	-0-	-559	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
01	9610 X	8532	-0-	-1078	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	8555 X	7419	-0-	-1136	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	9052 X	8670	-0-	-382	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
04	8760 X	7951	-0-	-809	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
05	9052 X	7816	-0-	-1236	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					-0-
01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
02	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4310	-0-	-580	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	4968	-0-	-85	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

12	4867 X	4648	-0-	-219	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	3994	-0-	-749	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
02	4379 X	3668	-0-	-711	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
03	4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
04	4500 X	3725	-0-	-775	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
05	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

12	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	2644	-0-	-890	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	5365	-0-	-1145	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
02	5104 X	3652	-0-	-1452	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
*05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	3828 X	3759	-0-	-69	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	4016	-0-	-76	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3771	-0-	-189	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

12	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			Y	-0-					-0-
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			Y	-0-					-0-
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					-0-
03	6975 X	6684	-0-	-291	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
04	6750 X	5838	-0-	-912	-0-	5838	2			Y	-0-					-0-
05	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

12	11718 X	9989	-0-	-1729	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
01	10974 X	9581	-0-	-1393	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
02	9831 X	8501	-0-	-1330	-0-	8501	2			Y	-0-					-0-
03	10168 X	9019	-0-	-1149	-0-	9019	2			Y	-0-					-0-
04	9840 X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
05	9982 X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

12	5952 X	4467	-0-	-1485	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
01	5828 X	5229	-0-	-599	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
02	5452 X	4954	-0-	-498	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
04	5340 X	5119	-0-	-221	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
05	5301 X	5101	-0-	-200	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

12	7347 X	7172	-0-	-175	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-
01	7347 X	6985	-0-	-362	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
02	7018 X	6305	-0-	-713	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	6671	-0-	-831	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-
04	7260 X	6263	-0-	-997	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
05	7161 X	6646	-0-	-515	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

12	29605 X	26885	-0-	-2720	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
01	29016 X	26605	-0-	-2411	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
02	26680 X	24408	-0-	-2272	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
03	27497 X	25352	-0-	-2145	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
04	26610 X	23775	-0-	-2835	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	26877 X	24327	-0-	-2550	-0-	24327	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11009	-0-	-1236	-0-	11009	2			Y	-0-					-0-
01	12245	X	11098	-0-	-1147	-0-	11098	2			Y	-0-					-0-
02	11281	X	10417	-0-	-864	-0-	10417	2			Y	-0-					-0-
03	11687	X	11051	-0-	-636	-0-	11051	2			Y	-0-					-0-
04	11010	X	10640	-0-	-370	-0-	10640	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	10705	-0-	-424	-0-	10705	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

12	13547	X	12866	-0-	-681	-0-	12866	2			Y	-0-					-0-
01	13547	X	10262	-0-	-3285	-0-	10262	2			Y	-0-					-0-
02	13340	X	10469	-0-	-2871	-0-	10469	2			Y	-0-					-0-
03	12865	X	9858	-0-	-3007	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
04	12450	X	9711	-0-	-2739	-0-	9711	2			Y	-0-					-0-
05	12865	X	8528	-0-	-4337	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

12	18724	X	17223	-0-	-1501	-0-	17223	2			N	-0-					85
01	18724	X	17068	-0-	-1656	-0-	17068	2			N	-0-					85
02	17081	X	15982	-0-	-1099	-0-	15982	2			N	-0-					85
03	18042	X	16365	-0-	-1677	-0-	16365	2			N	-0-					85
04	16680	X	15547	-0-	-1133	-0-	15547	2			N	-0-					85
05	17236	X	16130	-0-	-1106	-0-	16130	2			N	-0-					85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

12	8897	X	8652	-0-	-245	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8534	-0-	-363	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
02	8323	X	7829	-0-	-494	-0-	7829	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8187	-0-	-710	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7870	-0-	-620	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8039	-0-	-610	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			Y	-0-					-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			Y	-0-					-0-
*05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

12	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
02	3509 X	2948	-0-	-561	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2778	-0-	-852	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2782	-0-	-597	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

12	4743 X	4031	-0-	-712	-0-	4031	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	3769	-0-	-974	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
02	4437 X	4056	-0-	-381	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	3852	-0-	-738	-0-	3852	2		Y	-0-			-0-
05	4340 X	3843	-0-	-497	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

12	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
02	4263 X	2875	-0-	-1388	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2		N	-0-			-0-
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3334	-0-	-378	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	3261	-0-	-729	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3305	-0-	-818	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
01	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3462	-0-	-785	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	1532	-0-	-2578	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	1019	-0-	-3228	-0-	1019	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

12	4619 X	3812	-0-	-807	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3943	-0-	-378	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3686	-0-	-94	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3649	-0-	-567	-0-	3649	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

12	3751 X	2125	-0-	-1626	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2669	-0-	-376	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3187	2			N	-0-					28
01	3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3105	2	156	9	N	142					170
02	3103 X	2817	-0-	-286	-0-	2817	2			N	-0-					170
03	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	2968	2			N	-0-					170
04	3150 X	2650	-0-	-500	-0-	2650	2			N	-0-					170
*05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					170

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

12	9579 X	8662	-0-	-917	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
01	9548 X	8680	-0-	-868	-0-	8680	2			Y	-0-					-0-
02	8555 X	7987	-0-	-568	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
03	8897 X	8361	-0-	-536	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
04	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			Y	-0-					-0-
05	8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8397	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

12	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-
04	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
*05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

12	8742 X	8225	-0-	-517	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
01	8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7835	2			Y	-0-					-0-
02	7975 X	6494	-0-	-1481	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
03	8525 X	6953	-0-	-1572	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
04	8250 X	7784	-0-	-466	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
05	8215 X	8089	-0-	-126	-0-	8089	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

12	8680 X	7635	-0-	-1045	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8525 X	7419	-0-	-1106	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7975 X	6740	-0-	-1235	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7321	-0-	-299	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6920	-0-	-706	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

12	7874 X	6844	-0-	-1030	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
01	7564 X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-
02	6931 X	6469	-0-	-462	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
03	7409 X	6597	-0-	-812	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
04	6870 X	6614	-0-	-256	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	6684	-0-	-229	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

12	11470 X	10320	-0-	-1150	-0-	10320	2			Y	-0-					-0-
01	11346 X	10647	-0-	-699	-0-	10647	2			Y	-0-					-0-
02	10411 X	9845	-0-	-566	-0-	9845	2			Y	-0-					-0-
03	10850 X	10179	-0-	-671	-0-	10179	2			Y	-0-					-0-
04	10500 X	9581	-0-	-919	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
05	10633 X	9837	-0-	-796	-0-	9837	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	10102	-0-	-996	-0-	10102	2			Y	-0-					-0-
01	10850	X	9929	-0-	-921	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
02	9831	X	8974	-0-	-857	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9568	-0-	-755	-0-	9568	2			Y	-0-					-0-
04	9990	X	8884	-0-	-1106	-0-	8884	2			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9153	-0-	-953	-0-	9153	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

12	7781	X	6867	-0-	-914	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
02	6960	X	5391	-0-	-1569	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6283	-0-	-587	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

12	868	N	238	-0-	-630	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

12	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4430	-0-	-933	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
02	5017	X	4656	-0-	-361	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3933	-0-	-897	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

12	6107	X	5898	-0-	-209	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5179	-0-	-534	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5157	-0-	-733	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4604	-0-	-1306	-0-	4358	2	246	9	N	224	188	1			36
05	6107	X	4814	-0-	-1293	-0-	4808	2	6	9	N	5					41

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

12	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5610	-0-	-567	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5392	-0-	-758	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

12	11780	X	10467	-0-	-1313	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
01	11501	X	10112	-0-	-1389	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9238	-0-	-1318	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9765	-0-	-1271	-0-	9765	2			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9254	-0-	-1186	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9438	-0-	-1040	-0-	9438	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812 X	7674	-0-	-138	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-
01	7812 X	7396	-0-	-416	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
02	7308 X	6954	-0-	-354	-0-	6954	2			Y	-0-					-0-
03	7812 X	7460	-0-	-352	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
04	7560 X	7050	-0-	-510	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
05	7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

12	3348 X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	3016	-0-	-116	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

12	6510 X	5083	-0-	-1427	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5274	-0-	-740	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
02	5481 X	3895	-0-	-1586	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
*05	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

12	5611 X	4984	-0-	-627	-0-	4984	2			N	-0-					44
01	5611 X	5288	-0-	-323	-0-	5288	2			N	-0-					44
02	5133 X	4790	-0-	-343	-0-	4789	2	1	9	N	1					45
03	5363 X	4994	-0-	-369	-0-	4994	2			N	-0-					45
04	5130 X	4751	-0-	-379	-0-	4751	2			N	-0-					45
05	5301 X	4742	-0-	-559	-0-	4742	2			N	-0-					45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

12	7099 X	6317	-0-	-782	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6270	-0-	-643	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
02	6467 X	5351	-0-	-1116	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
03	6696 X	5894	-0-	-802	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-
04	6480 X	6020	-0-	-460	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-
05	6324 X	6070	-0-	-254	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

12	4123 X	3440	-0-	-683	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3857 X	2970	-0-	-887	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
*05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

12	6541 X	5881	-0-	-660	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	5247	-0-	-984	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4568	-0-	-1058	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	4347	-0-	-1543	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	3789	-0-	-1911	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	4101	-0-	-539	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

12	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7951	-0-	-698	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

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

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	128	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	107	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	102	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	104	1	2306	2	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

12	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	126	1	2335	2	Y	-0-					7
01	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	68	1	2371	2	Y	-0-					7
02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	170	1	2711	2	Y	-0-					7
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2360	2	Y	-0-					7
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2321	2	Y	-0-					7
05	3069	N	2306	-0-	-763	-0-	69	1	2237	2	Y	-0-					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	144	1	2672	2	Y	-0-					7
01	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	75	1	2635	2	Y	-0-					7
02	2610 N	1251	-0-	-1359	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					7
03	2821 N	2303	-0-	-518	-0-	133	1	2170	2	Y	-0-					7
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	90	1	2750	2	Y	-0-					7
*05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2030	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

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

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	61					257
						67	9									
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	377	2	Y	1	177	1			81
						1	9									
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					81
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	17	1	365	2	Y	1					82
						1	9									
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					82
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					82

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18589	X	3598	-0-	-14991	-0-	176	1	3422	2	Y	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3312	-0-	-255	-0-	144	1	3168	2	Y	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	164	1	3625	2	Y	23					23
							25	9									
04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	159	1	3373	2	Y	13					36
							14	9									
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	169	1	3546	2	Y	-0-					36

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					100
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					100
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					100
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					100
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					100
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					100

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	1595 N	1520	-0-	-75	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
03	1488 N	819	-0-	-669	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	957	-0-	-655	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
*05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

12	3869 X	3224	-0-	-645	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

12	2920 N	2492	-0-	-428	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	2117 X	1720	-0-	-397	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
02	3132 X	2445	-0-	-687	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

12	2077 N	1195	-0-	-882	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

12	868 X	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	812 X	374	-0-	-438	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	868 X	201	-0-	-667	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	840 X	127	-0-	-713	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	806 X	130	-0-	-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-				-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-				-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-				-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-				-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-				-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-				-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-				-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			Y	-0-				-0-
05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-				-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-				-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-				-0-
03	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	1798	2			Y	-0-				-0-
04	2010	N	1762	-0-	-248	-0-	1762	2			Y	-0-				-0-
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	1871	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1218	-0-	-87	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1769	N	1648	-0-	-121	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

12	14B2	EXT	97	-0-	97	107	97	2			Y	-0-					-0-
01	357	X	250	-0-	-107	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

12	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	1711	X	1566	-0-	-145	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	370	-0-	-870	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	281	-0-	-154	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

12	930 N	273	-0-	-657	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	149	-0-	-211	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

12	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	551 N	386	-0-	-165	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	527 N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	570 N	117	-0-	-453	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

12	3875 X	2778	-0-	-1097	-0-	2778	2			N	-0-					22
01	3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3869	2			N	-0-					22
02	3625 X	3200	-0-	-425	-0-	3200	2			N	-0-					22
03	3875 X	1452	-0-	-2423	-0-	1452	2			N	-0-					22
04	3750 X	2364	-0-	-1386	-0-	2364	2			N	-0-					22
05	3875 X	2582	-0-	-1293	-0-	2582	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
02	3161 X	2733	-0-	-428	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
02	1305 X	1093	-0-	-212	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1395 X	1002	-0-	-393	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1350 X	864	-0-	-486	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

12	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					60
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-					60
02	957 N	112	-0-	-845	-0-	112	2			N	-0-					60
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					60
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

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

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

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

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

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

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	2961	-0-	-3673	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5311	-0-	-889	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5800 X	4176	-0-	-1624	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	5131	-0-	-1069	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	3986	-0-	-1144	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	259	-0-	-5042	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

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

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

12	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
*05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
*05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

12	20305 X	16932	-0-	-3373	-0-	16932	2		N	-0-			-0-
01	19158 X	15753	-0-	-3405	-0-	15753	2		N	-0-			-0-
02	17574 X	14237	-0-	-3337	-0-	14237	2		N	-0-			-0-
03	18073 X	14589	-0-	-3484	-0-	14589	2		N	-0-			-0-
04	16980 X	15313	-0-	-1667	-0-	15313	2		N	-0-			-0-
05	16926 X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19747 X	1401	-0-	-18346	-0-	1401	3		Y	-0-			-0-
01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				Y	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

12	2263 X	393	-0-	-1870	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3564	-0-	464	464	3564	2		N	-0-			-0-
04	2084 N	1620	-0-	-464	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3		N	-0-			-0-
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

12	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	3		N	-0-			-0-
01	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	3		N	-0-			-0-
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3		N	-0-			-0-
03	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	3		N	-0-			-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101331	X	101331	-0-	-0-	-0-	101331	3			N	-0-					-0-
01	100162	X	100162	-0-	-0-	-0-	100162	3			N	-0-					-0-
02	92534	X	92534	-0-	-0-	-0-	92534	3			N	-0-					-0-
03	97481	X	97481	-0-	-0-	-0-	97481	3			N	-0-					-0-
04	69748	X	69748	-0-	-0-	-0-	69748	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4898	X	1928	-0-	-2970	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	279	-0-	-4619	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	151	-0-	-4431	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	363	-0-	-4535	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	7	-0-	-4733	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	362	-0-	-196	-0-	28	1	334	2	N	-0-					-0-
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	N	-0-					-0-
03	465	X	300	-0-	-165	-0-	27	1	272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372	X	209	-0-	-163	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	836	-0-	-187	-0-	64	1	772	2	N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	-0-					-0-
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	2	N	-0-					-0-
04	810	X	798	-0-	-12	-0-	63	1	735	2	N	-0-					-0-
05	837	X	582	-0-	-255	-0-	57	1	525	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	905	-0-	-955	-0-	70	1	835	2	N	-0-					-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	2	N	-0-					-0-
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	88	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	706	-0-	-751	-0-	63	1	643	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	712	-0-	-698	-0-	56	1	656	2	N	-0-					-0-
05	899	X	510	-0-	-389	-0-	50	1	460	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	112	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	104	1	1194	2	N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	96	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1076	-0-	-424	-0-	85	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	711	-0-	-746	-0-	70	1	641	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	N	-0-					-0-
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-					-0-
02	761	X	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	2	N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-					-0-
04	900	X	700	-0-	-200	-0-	55	1	645	2	N	-0-					-0-
05	930	X	201	-0-	-729	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	862	-0-	-378	-0-	66	1	796	2	N	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	2	N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	-0-					-0-
03	874	X	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	74	1	867	2	N	-0-					-0-
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	70	1	638	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	228	1	2736	2	N	-0-					25
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	234	1	2691	2	N	-0-					25
02	1073	X	10	-0-	-1063	-0-	1	1	9	2	N	-0-					25
03	1674	X	1333	-0-	-341	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					25
04	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	197	1	2300	2	N	-0-					25
05	2976	X	1541	-0-	-1435	-0-	152	1	1389	2	N	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1536	-0-	-581	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	486	-0-	-1777	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	173	-0-	-2017	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	3			N	-0-					-0-
01	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	3			N	-0-					-0-
02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	21968	3			N	-0-					-0-
03	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	3			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1116	-0-	-131	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	990	-0-	-591	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1908	-0-	-1657	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2238	-0-	-314	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	864	-0-	-1416	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

12	21793	X	19697	-0-	-2096	-0-	19697	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	18508	-0-	-3409	-0-	18508	3			N	-0-					-0-
02	16907	X	16346	-0-	-561	-0-	16346	3			N	-0-					-0-
03	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	9550	-0-	-7940	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

12	44982	X	44982	-0-	-0-	-0-	44982	3			N	-0-					-0-
01	45928	X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	3			N	-0-					-0-
02	45240	X	41087	-0-	-4153	-0-	41087	3			N	-0-					-0-
03	48360	X	42432	-0-	-5928	-0-	42432	3			N	-0-					-0-
04	46800	X	17327	-0-	-29473	-0-	17327	3			N	-0-					-0-
05	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

12	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
01	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	3			N	-0-					-0-
02	15138	X	14635	-0-	-503	-0-	14635	3			N	-0-					-0-
03	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	3			N	-0-					-0-
04	15660	X	6191	-0-	-9469	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1		N	-0-			123
01	2046 X	1709	-0-	-337	-0-	1709	1		N	-0-			123
02	2639 X	1180	-0-	-1459	-0-	1180	1		N	-0-			123
03	2821 X	1563	-0-	-1258	-0-	1563	1		N	-0-			123
04	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1		N	-0-			123
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1		N	-0-			36
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			36
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-				N	-0-			36
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			36
04	1710 X	1156	-0-	-554	-0-	1156	1		N	-0-			36
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	1		N	-0-			76
01	1085 X	1004	-0-	-81	-0-	1004	1		N	-0-			76
02	1015 X	882	-0-	-133	-0-	882	1		N	-0-			76
03	961 X	949	-0-	-12	-0-	949	1		N	-0-			76
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	1		N	-0-			76
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	1			Y	-0-					13
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2906	1			Y	-0-					13
02	3277	X	2438	-0-	-839	-0-	2438	1			Y	-0-					13
03	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	2555	1			Y	-0-					13
04	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2390	1			Y	-0-					13
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			Y	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	1			Y	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	1			Y	-0-					-0-
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	1			Y	-0-					-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			Y	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	1			N	-0-					12
01	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	1			N	-0-					12
02	2436	X	1521	-0-	-915	-0-	1521	1			N	-0-					12
03	1984	X	1415	-0-	-569	-0-	1415	1			N	-0-					12
04	1680	X	1087	-0-	-593	-0-	1087	1			N	-0-					12
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	1			N	-0-					12
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	1			N	-0-					12
02	2784	X	2345	-0-	-439	-0-	2345	1			N	-0-					12
03	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	1			N	-0-					12
04	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	2490	1			N	-0-					12
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					36
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					36
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					36
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					36
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	1			Y	-0-					-0-
01	1209	X	908	-0-	-301	-0-	908	1			Y	-0-					-0-
02	1131	X	703	-0-	-428	-0-	703	1			Y	-0-					-0-
03	1054	X	792	-0-	-262	-0-	792	1			Y	-0-					-0-
04	960	X	742	-0-	-218	-0-	742	1			Y	-0-					-0-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	1			N	-0-					52
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1			N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					52
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
01	1581	X	1444	-0-	-137	-0-	1444	1			N	-0-					-0-
02	1479	X	1019	-0-	-460	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	1			N	-0-					-0-
01	1829	X	1736	-0-	-93	-0-	1736	1			N	-0-					-0-
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
03	1705	X	1202	-0-	-503	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
04	2010	X	1797	-0-	-213	-0-	1797	1			N	-0-					-0-
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1758	-0-	-4	-0-	1758	1			Y	-0-					279
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			Y	-0-					279
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			Y	-0-					279
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	1			Y	-0-					279
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	1			Y	-0-					279
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1707	-0-	-1889	-0-	1707	1			Y	-0-					-0-
02	3364	X	1222	-0-	-2142	-0-	1222	1			Y	-0-					-0-
03	2170	X	385	-0-	-1785	-0-	385	1			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	1317	1			Y	-0-					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1483	-0-	-1617	8566	1483	1			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1145	-0-	-1955	6611	1145	1			Y	-0-					-0-
02	2900	N	1126	-0-	-1774	4837	1126	1			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1585	-0-	-1515	3322	1585	1			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1408	-0-	-1592	1730	1408	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7564 #	3554	-0-	-4010	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
01	7626 #	3037	-0-	-4589	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
02	7550 R	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-			-0-
03	7626 #	6557	-0-	-1069	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
04	6360 #	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
05	8060 #	4790	-0-	-3270	-0-	4790	2			N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			46
01	1457 X	79	-0-	-1378	-0-	79	2			N	-0-			46
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			46
03	961 X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-			46
*04	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			46
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-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

12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			8
01	775 N	113	-0-	-662	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			8
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	Y	-0-			8
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-			8
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-			8
05	806 N	498	-0-	-308	-0-	35	1	463	2	Y	-0-			8

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

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

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	261	N	220	-0-	-41	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595 X	595	-0-	-0- B	-0-	594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	705 X	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	522 X	262	-0-	-260 B	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3309	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

12	23614 X	23614	-0-	-0- B	-0-	23612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26832 X	26832	-0-	-0- B	-0-	26831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22941 X	22941	-0-	-0- B	-0-	22940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23208 X	23208	-0-	-0- B	-0-	23207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24650 X	24650	-0-	-0- B	-0-	24648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	30752 X	30752	-0-	-0- B	-0-	30751	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	4681	4290	-0-	-391	-0-	130	1	4160	2	N	-0-					-0-
01	4526 #	4182	-0-	-344	-0-	126	1	4056	2	N	-0-					-0-
02	4234 #	4081	-0-	-153	-0-	123	1	3958	2	N	-0-					-0-
03	4340 #	4197	-0-	-143	-0-	124	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	4217 R	4217	-0-	-0-	-0-	125	1	4092	2	N	-0-					-0-
05	4371 #	4348	-0-	-23	-0-	129	1	4219	2	N	-0-					-0-

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

12	15376 #	14828	-0-	-548	-0-	14828	3			N	-0-					-0-
01	15221 #	14918	-0-	-303	-0-	14918	3			N	-0-					-0-
02	13862 #	12483	-0-	-1379	-0-	12483	3			N	-0-					-0-
03	14818 #	12004	-0-	-2814	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
04	14430 #	13774	-0-	-656	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
05	14911 #	13776	-0-	-1135	-0-	13776	3			N	-0-					-0-

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

12	34766 X	5892	-0-	-28874	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	8246 X	5629	-0-	-2617	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	7685 X	5044	-0-	-2641	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
03	6975 X	5339	-0-	-1636	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	4418	-0-	-1282	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-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

12	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14322 X	13701	-0-	-621	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	12905 X	12645	-0-	-260	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
03	14694 X	13095	-0-	-1599	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	14220 X	10937	-0-	-3283	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
05	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	489	-0-	-1836	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	172	-0-	-2153	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	143	-0-	-2032	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
12	95573	X	83567	-0-	-12006	-0-	83566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	90799	X	64715	-0-	-26084	-0-	64715	2			N	-0-					-0-
02	81693	X	53146	-0-	-28547	-0-	53145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	87327	X	56602	-0-	-30725	-0-	56601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	80880	X	40049	-0-	-40831	-0-	40046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	83576	X	75374	-0-	-8202	-0-	75374	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11911	-0-	-210	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	11110	-0-	-229	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11683	-0-	-345	-0-	11683	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73446	X	73446	-0-	-0-	-0-	73428	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	48049	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	10208	X	5630	-0-	-4578	-0-	5628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10912	X	5	-0-	-10907	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	449	-0-	-10111	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	10912	X	5406	-0-	-5506	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39037	X	39037	-0-	-0-	-0-	39035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	37727	X	27416	-0-	-10311	-0-	27415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	35293	X	30628	-0-	-4665	-0-	30626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37727	X	36035	-0-	-1692	-0-	36034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36510	X	34235	-0-	-2275	-0-	34234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37727	X	34729	-0-	-2998	-0-	34728	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20223 X	2280	-0-	-17943	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	8091 X	3762	-0-	-4329	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	7569 X	2425	-0-	-5144	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	8091 X	1230	-0-	-6861	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	1003	-0-	-2627	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	575	-0-	-3176	-0-	575	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

12	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
03	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*05	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

12	28954 X	28105	-0-	-849	-0-	28104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29977 X	26085	-0-	-3892	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	24712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29977 X	23793	-0-	-6184	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
04	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28117 X	23435	-0-	-4682	-0-	23435	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

12	58342 X	46593	-0-	-11749	-0-	46592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	58342 X	53917	-0-	-4425	-0-	53917	2			N	-0-					-0-
02	50767 X	50767	-0-	-0-	-0-	50766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	55552 X	48467	-0-	-7085	-0-	48467	2			N	-0-					-0-
04	52410 X	43562	-0-	-8848	-0-	43561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54281 X	42254	-0-	-12027	-0-	42253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

12	39848 X	39848	-0-	-0-	-0-	39847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	46798 X	46798	-0-	-0-	-0-	46797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	43986 X	43986	-0-	-0-	-0-	43985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	46049 X	46049	-0-	-0-	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
04	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	31252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	37879	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71672	X	71672	-0-	-0-	-0-	71671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	70773	X	41583	-0-	-29190	-0-	41583	2			N	-0-					-0-
02	49214	X	49214	-0-	-0-	-0-	49213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	71672	X	57048	-0-	-14624	-0-	57047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69360	X	28368	-0-	-40992	-0-	28366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71672	X	43322	-0-	-28350	-0-	43321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

12	35123	X	29009	-0-	-6114	-0-	29008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34007	X	27840	-0-	-6167	-0-	27839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	42634	X	42634	-0-	-0-	-0-	42633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	49532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	45895	X	45895	-0-	-0-	-0-	45894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45570	X	44143	-0-	-1427	-0-	44143	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

12	775	X	13	-0-	-762	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	775	X	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	1	1	8			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

12	32798	X	25595	-0-	-7203	-0-	25594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	32798	X	5842	-0-	-26956	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31186	X	-0-	-0-	-31186	-0-					N	-0-					-0-
04	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	31395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25606	X	22837	-0-	-2769	-0-	22837	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

12	60261	X	60261	-0-	-0-	-0-	60260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53537	X	51116	-0-	-2421	-0-	51116	2			N	-0-					-0-
02	47113	X	47113	-0-	-0-	-0-	47112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	53537	X	50446	-0-	-3091	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
04	55671	X	55671	-0-	-0-	-0-	55670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	72130	X	72130	-0-	-0-	-0-	72128	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

12	56172	X	51897	-0-	-4275	-0-	51896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	55304	X	53170	-0-	-2134	-0-	53170	2			N	-0-					-0-
02	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	36426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	55079	X	55079	-0-	-0-	-0-	55079	2			N	-0-					-0-
04	51450	X	47336	-0-	-4114	-0-	47335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	53165	X	45693	-0-	-7472	-0-	45693	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

12	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
02	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
04	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

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
12	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-	50286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51165	X	51165	-0-	-0-	-0-	51164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	47795	X	47795	-0-	-0-	-0-	47794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	49018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	60836	X	60836	-0-	-0-	-0-	60835	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68293	X	55085	-0-	-13208	-0-	55083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	68293	X	46866	-0-	-21427	-0-	46866	2			N	-0-					-0-
02	61915	X	52556	-0-	-9359	-0-	52555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	66185	X	59792	-0-	-6393	-0-	59791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64050	X	56236	-0-	-7814	-0-	56235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	58993	X	58993	-0-	-0-	-0-	58992	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101184	X	97861	-0-	-3323	-0-	97860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	100502	X	96771	-0-	-3731	-0-	96771	2			N	-0-					-0-
02	92336	X	91276	-0-	-1060	-0-	91275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	98177	X	93991	-0-	-4186	-0-	93991	2			N	-0-					-0-
04	94710	X	91962	-0-	-2748	-0-	91961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	97867	X	94656	-0-	-3211	-0-	94655	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16961	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94488	X	87535	-0-	-6953	-0-	87534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	94488	X	81419	-0-	-13069	-0-	81419	2			N	-0-					-0-
02	87638	X	79156	-0-	-8482	-0-	79155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	91915	X	82348	-0-	-9567	-0-	82348	2			N	-0-					-0-
04	86850	X	77832	-0-	-9018	-0-	77832	2			N	-0-					-0-
05	87544	X	71584	-0-	-15960	-0-	71584	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36611	X	36550	-0-	-61	-0-	36549	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34131	X	27545	-0-	-6586	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
02	31929	X	29331	-0-	-2598	-0-	29330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36549	X	31275	-0-	-5274	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	30642	-0-	-4728	-0-	30641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36549	X	27728	-0-	-8821	-0-	27727	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	28193	-0-	-916	-0-	28192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28830	X	27298	-0-	-1532	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
02	26361	X	24666	-0-	-1695	-0-	24665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28179	X	26234	-0-	-1945	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	25745	-0-	-1525	-0-	25744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28179	X	26082	-0-	-2097	-0-	26082	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

12	92287	X	30	-0-	-92257	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	91698	X	55196	-0-	-36502	-0-	55196	2			N	-0-					-0-
02	76966	X	66710	-0-	-10256	-0-	66709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	82274	X	70518	-0-	-11756	-0-	70517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62280	X	55578	-0-	-6702	-0-	55576	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71300	X	28170	-0-	-43130	-0-	28168	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	43109					N	1	1	8			-0-
01	43109	X	-0-	-0-	-43109	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

12	40455	X	26160	-0-	-14295	-0-	26159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	39370	X	25845	-0-	-13525	-0-	25844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36772	X	34949	-0-	-1823	-0-	34948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39308	X	25227	-0-	-14081	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	31436	-0-	-5074	-0-	31435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37355	X	31028	-0-	-6327	-0-	31028	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

12	64542	X	62511	-0-	-2031	-0-	62510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	64542	X	55165	-0-	-9377	-0-	55165	2			N	-0-					-0-
02	60378	X	56866	-0-	-3512	-0-	56865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	64387	X	59320	-0-	-5067	-0-	59319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60480	X	52215	-0-	-8265	-0-	52214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	62496	X	42672	-0-	-19824	-0-	42672	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

12	53506	X	48363	-0-	-5143	-0-	48362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53506	X	46663	-0-	-6843	-0-	46663	2			N	-0-					-0-
02	50054	X	44587	-0-	-5467	-0-	44586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49600	X	45767	-0-	-3833	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	26797	-0-	-20603	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48360	X	43570	-0-	-4790	-0-	43570	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

12	61535	X	56430	-0-	-5105	-0-	56429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	61535	X	56132	-0-	-5403	-0-	56132	2			N	-0-					-0-
02	58058	X	47258	-0-	-10800	-0-	47257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	62062	X	57840	-0-	-4222	-0-	57840	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	53605	-0-	-6455	-0-	53604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	66880	X	66880	-0-	-0-	-0-	66880	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64945	X	29515	-0-	-35430	-0-	29514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40951	X	31347	-0-	-9604	-0-	31347	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	32815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	36315	2			N	-0-					-0-
04	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	35227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	37656	X	37656	-0-	-0-	-0-	37656	2			N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

12	10385	X	9428	-0-	-957	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8112	-0-	-791	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8937	-0-	-580	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8256	-0-	-924	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8464	-0-	-960	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

12	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	36150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8990	X	6477	-0-	-2513	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	6555	-0-	-10091	-0-	6554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17794	X	3352	-0-	-14442	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	2639	-0-	-14581	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17794	X	1387	-0-	-16407	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

12	9238	X	8076	-0-	-1162	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7899	-0-	-1122	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7399	-0-	-634	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7923	-0-	-323	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7501	-0-	-479	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7612	-0-	-479	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					115
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					115
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	248	1	9	9	N	8					123
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					125
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					125
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					125

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

12	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2442	-0-	-458	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2377	-0-	-383	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	992	1	10701	2	N	-0-					-0-
01	10850 X	7601	-0-	-3249	-0-	896	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	10150 X	7364	-0-	-2786	-0-	672	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	11687 X	8151	-0-	-3536	-0-	984	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	11310 X	7508	-0-	-3802	-0-	960	1	6548	2	N	-0-					-0-
05	11687 X	5198	-0-	-6489	-0-	704	1	4494	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

12	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	27786	2			N	-0-					-0-
01	20088 X	14240	-0-	-5848	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
02	22417 X	7212	-0-	-15205	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	25730 X	2456	-0-	-23274	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	24900 X	432	-0-	-24468	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	25730 X	395	-0-	-25335	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

12	12648 X	7562	-0-	-5086	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
01	12648 X	7207	-0-	-5441	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
02	7627 X	7152	-0-	-475	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	7531	-0-	-622	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7890 X	3896	-0-	-3994	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	7564 X	4196	-0-	-3368	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

12	3100 N	3139	-0-	39	67	3139	2			N	-0-					-0-
01	2895 N	2828	-0-	-67	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
01	10571 X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*05	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

12	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	743	1	16246	2	N	-0-					-0-
01	16926 X	14519	-0-	-2407	-0-	743	1	13776	2	N	-0-					-0-
02	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	798	1	16200	2	N	-0-					-0-
03	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	798	1	16108	2	N	-0-					-0-
04	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	825	1	17492	2	N	-0-					-0-
*05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	798	1	17728	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	879	-0-	-1818	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	756	-0-	-1941	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	570	-0-	-1953	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1273	-0-	-1052	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
*05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

12	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	1650	1	8245	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9513	-0-	-624	-0-	1430	1	8083	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	8111	-0-	-2822	-0-	1540	1	6571	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	9636	-0-	-2051	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8520	-0-	-2790	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
*05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

12	12059	X	4605	-0-	-7454	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	8480	-0-	-4416	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	6853	-0-	-5385	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5976	-0-	-7106	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11638	-0-	-1022	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	2447	-0-	-6047	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

12	68253	X	68253	-0-	-0-	-0-	68253	2			N	-0-					-0-
01	62068	X	62068	-0-	-0-	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
02	62351	X	62351	-0-	-0-	-0-	62351	2			N	-0-					-0-
03	59348	X	59348	-0-	-0-	-0-	59348	2			N	-0-					-0-
04	62483	X	62483	-0-	-0-	-0-	62483	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	56128	-0-	-2586	-0-	56128	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

12	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	54861	2			N	-0-					-0-
01	45694	X	34835	-0-	-10859	-0-	34835	2			N	-0-					-0-
02	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	2			N	-0-					-0-
03	64940	X	64940	-0-	-0-	-0-	64940	2			N	-0-					-0-
04	59460	X	53167	-0-	-6293	-0-	53167	2			N	-0-					-0-
*05	62011	X	62011	-0-	-0-	-0-	62011	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

12	36328	X	35064	-0-	-1264	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
01	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	36446	2			N	-0-					-0-
02	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
03	35061	X	3219	-0-	-31842	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	1574	-0-	-33706	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	1059	-0-	-35397	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

12	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
01	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
02	31784	X	16219	-0-	-15565	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
03	33976	X	14032	-0-	-19944	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
04	32880	X	13739	-0-	-19141	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	14984	-0-	-6313	-0-	14984	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	53190 X	53190	-0-	-0-	-0-	53190	2		N	-0-			-0-
01	54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	54249	2		N	-0-			-0-
02	59071 X	59071	-0-	-0-	-0-	59071	2		N	-0-			-0-
03	56188 X	56188	-0-	-0-	-0-	56188	2		N	-0-			-0-
04	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	57271	2		N	-0-			-0-
*05	56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	56371	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

12	35092 X	9975	-0-	-25117	-0-	9975	2		N	-0-			-0-
01	33728 X	1503	-0-	-32225	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
02	36830 X	9765	-0-	-27065	-0-	9765	2		N	-0-			-0-
03	39370 X	13793	-0-	-25577	-0-	13793	2		N	-0-			-0-
04	38100 X	14364	-0-	-23736	-0-	14364	2		N	-0-			-0-
*05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	40083 X	27328	-0-	-12755	-0-	27328	2		N	-0-			-0-
01	38905 X	2429	-0-	-36476	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
02	34191 X	33264	-0-	-927	-0-	33264	2		N	-0-			-0-
03	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	38940	2		N	-0-			-0-
04	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	36295	2		N	-0-			-0-
*05	39155 X	39155	-0-	-0-	-0-	39155	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
02	1160 N	719	-0-	-441	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	986	-0-	-6764	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	1241	-0-	-7284	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	1274	-0-	-6701	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	4896	-0-	-3629	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	1544	-0-	-3706	-0-	2	1	1542	2	N	-0-					-0-
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					1
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			N	-0-					1
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6378	-0-	-437	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7165	-0-	-120	-0-	799	1	6366	2	N	-0-					-0-
*04	7050	X	7021	-0-	-29	-0-	149	1	6872	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	110	1	875	2	N	-0-					-0-
*04	1140	X	859	-0-	-281	-0-	18	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9761	-0-	-1058	-0-	743	1	9018	2	N	-0-			-0-
01	10757	X	8401	-0-	-2356	-0-	743	1	7658	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	8441	-0-	-1535	-0-	798	1	7643	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	8840	-0-	-1824	-0-	798	1	8042	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9164	-0-	-826	-0-	825	1	8339	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9288	-0-	-477	-0-	798	1	8490	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	992	1	7016	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6758	-0-	-992	-0-	768	1	5990	2	N	-0-			-0-
02	7250	X	6782	-0-	-468	-0-	896	1	5886	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7088	-0-	-662	-0-	988	1	6100	2	N	-0-			-0-
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	960	1	6544	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7164	-0-	-586	-0-	960	1	6204	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

12	3038	#	790	-0-	-2248	-0-	360	1	430	2	N	-0-			40
01	3472	#	486	-0-	-2986	-0-	90	1	396	2	N	-0-			40
02	3248	#	892	-0-	-2356	-0-	390	1	502	2	N	-0-			40
03	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			40
04	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			40
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	3	1	2869	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	3	1	1752	2	N	-0-			-0-
02	2494	X	2042	-0-	-452	-0-	3	1	2039	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	3	1	2484	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	3	1	2406	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1510	-0-	-1373	-0-	2	1	1508	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					6
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1950	3	47	9	N	43					49
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1857	3	52	9	N	47					96
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1992	3	46	9	N	42					138
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1980	3	43	9	N	39					177
05	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-	162	1			15

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	307	1	3403	2	N	-0-					29
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	313	1	3372	2	N	-0-					29
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	296	1	3073	2	N	1					30
							1	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	318	1	3324	2	N	15					45
							17	9									
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	315	1	3270	2	N	12					57
							13	9									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	315	1	3318	2	N	-0-					57

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	325	2	3	9	N	3					19
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					26
02	0	W	266	-0-	266	266	260	2	6	9	N	5					31
03	0	W	218	-0-	218	484	218	2			N	-0-					31
04	0	W	224	-0-	224	708	224	2			N	-0-					31
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					84
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					84
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					84
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					84
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	3			N	-0-					84
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					166
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	131	3	10	9	N	9					175
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	144	3	56	9	N	51	172	1			54
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					54
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					54
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					54
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					54
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					54
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					54
04	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					54
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					67
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					67
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-					67
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					67
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					67
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					67

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	727	-0-	-699	-0-	87	1	640	2	Y	-0-			33
01	1426 X	578	-0-	-848	-0-	69	1	509	2	Y	-0-			33
02	1218 X	460	-0-	-758	-0-	55	1	405	2	Y	-0-			33
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	276	1	1562	2	Y	-0-			33
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1408	2	Y	-0-			33
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1453	2	Y	-0-			33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

12	1116 N	793	-0-	-323	-0-	95	1	694	2	Y	4			105
						4	9							
01	1178 N	912	-0-	-266	-0-	108	1	794	2	Y	9			114
						10	9							
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	532	2	Y	-0-			114
03	806 N	328	-0-	-478	-0-	49	1	279	2	Y	-0-			114
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	64	1	470	2	Y	-0-			114
*05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	139	1	1022	2	Y	-0-			114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-			34
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	95	1	698	2	N	-0-			34
02	609 N	442	-0-	-167	-0-	53	1	389	2	N	-0-			34
03	651 N	225	-0-	-426	-0-	34	1	191	2	N	-0-			34
04	630 N	225	-0-	-405	-0-	27	1	198	2	N	-0-			34
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	36	1	268	2	N	-0-			34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	N	8			62
						9	9							
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	61	1	444	2	N	6			68
						7	9							
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	N	-0-			68
03	527 N	24	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	-0-			68
04	510 N	16	-0-	-494	-0-	3	1	13	2	N	-0-			68
05	434 N	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	2	N	-0-			68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	N	-0-			54
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	181	1	1327	2	N	-0-			54
02	1479 N	1122	-0-	-357	-0-	132	1	967	2	N	21			75
						23	9							
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	235	1	1330	2	N	-0-			75
04	1470 N	748	-0-	-722	-0-	90	1	658	2	N	-0-			75
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	133	1	973	2	N	-0-			75

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	130	1	953	2	N	3					38
							3	9									
01	1829	X	938	-0-	-891	-0-	112	1	820	2	N	5					43
							6	9									
02	1711	X	610	-0-	-1101	-0-	73	1	537	2	N	-0-					43
03	1829	X	1384	-0-	-445	-0-	208	1	1176	2	N	-0-					43
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	153	1	1125	2	N	-0-					43
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	154	1	1132	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					18
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	N	-0-					18
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					18
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	6	1	46	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	2	N	-0-					27
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	124	1	913	2	N	-0-					27
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-					27
03	1240	N	208	-0-	-1032	-0-	29	1	165	2	N	13					40
							14	9									
04	990	N	599	-0-	-391	-0-	72	1	527	2	N	-0-					40
05	992	N	515	-0-	-477	-0-	62	1	453	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	-0-					29
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	N	-0-					29
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	2	N	-0-					29
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	74	1	418	2	N	-0-					29
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	50	1	370	2	N	-0-					29
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	54	1	396	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	107	1	782	2	N	-0-					30
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	113	1	828	2	N	-0-					30
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	90	1	658	2	N	-0-					30
03	899	N	462	-0-	-437	-0-	69	1	393	2	N	-0-					30
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	72	1	537	2	N	-0-					30
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	61	1	447	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			191
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			191
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			191
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			191
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			191
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			78
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			78
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			78
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			78
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3		N	-0-			78
05	961 N	695	-0-	-266	-0-	695	3		N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			27
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			27
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	3		N	-0-			27
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			27
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			27
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2869	-0-	-31	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					64
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					64
02	957	N	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					64
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					64
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					64
05	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					114
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					114
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					114
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					114
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					114
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					200
01	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3			N	-0-					200
02	2262	N	2000	-0-	-262	-0-	2000	3			N	-0-					200
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					200
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					200
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

12	3255	X	2109	-0-	-1146	-0-	2109	3			N	-0-					164
01	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2495	3			N	-0-					164
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	2178	3			N	-0-					164
03	4636	X	2458	-0-	-2178	-0-	2458	3			N	-0-					164
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					164
*05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					164

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					260
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					260
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	991	3	95	9	N	86					346
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					346
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					346
05	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	3			N	-0-					346

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					109
01	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	3			N	-0-					109
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					109
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					109
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					109
05	3069 X	2162	-0-	-907	-0-	2162	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

12	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3202	3	7	9	N	6					34
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2719	3	57	9	N	52					86
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2639	3	12	9	N	11					97
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3050	3	8	9	N	7					104
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2447	3	3	9	N	3					107
*05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

12	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2852	3			N	-0-					254
01	3565 X	2565	-0-	-1000	-0-	2558	3	7	9	N	6					260
02	DLQ G-10	2381	-0-	2381	2381	2355	3	26	9	N	24	169	1			115
03	4921 X	2540	-0-	-2381	-0-	2540	3			N	-0-					115
04	2610 X	2219	-0-	-391	-0-	2215	3	4	9	N	4					119
05	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326	3			N	-0-					119

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

12	4960 X	3709	-0-	-1251	-0-	3709	3			N	-0-					303
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					303
02	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	3581	3			N	-0-					303
03	8391 X	4810	-0-	-3581	-0-	4810	3			N	-0-					303
04	4860 X	4401	-0-	-459	-0-	4401	3			N	-0-					303
05	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	3			N	-0-					303

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

12	4402 X	3550	-0-	-852	-0-	3528	3	22	9	N	20					223
01	4402 X	2666	-0-	-1736	-0-	2658	3	8	9	N	7					230
02	DLQ G-10	3809	-0-	3809	3809	3624	3	185	9	N	168	180	1			218
03	6725 X	2916	-0-	-3809	-0-	2916	3			N	-0-					218
04	3210 X	2653	-0-	-557	-0-	2653	3			N	-0-					218
05	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	3252	3			N	-0-					218

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

12	4340 X	3624	-0-	-716	-0-	3624	3			N	-0-					205
01	3968 X	3221	-0-	-747	-0-	3210	3	11	9	N	10					215
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	2824	3	56	9	N	51	182	1			84
03	5908 X	3028	-0-	-2880	-0-	3028	3			N	-0-					84
04	3390 X	2662	-0-	-728	-0-	2660	3	2	9	N	2					86
05	3503 X	2787	-0-	-716	-0-	2786	3	1	9	N	1					87

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

12	4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3517	3	15	9	N	14					100
01	4154 X	3005	-0-	-1149	-0-	2982	3	23	9	N	21					121
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	3379	3	233	9	N	212	187	1			146
03	7140 X	3528	-0-	-3612	-0-	3528	3			N	-0-					146
04	3480 X	2810	-0-	-670	-0-	2788	3	22	9	N	20					166
05	3596 X	2360	-0-	-1236	-0-	2304	3	56	9	N	51					217

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					81
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					81
02	435 N	337	-0-	-98	-0-	337	3			N	-0-					81
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					81
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					81
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					81

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

12	2728 X	1748	-0-	-980	-0-	1745	2	3	9	Y	3					130
01	2666 X	1178	-0-	-1488	-0-	1178	2			Y	-0-					130
02	2436 X	567	-0-	-1869	-0-	567	2			Y	-0-					130
03	2108 X	845	-0-	-1263	-0-	845	2			Y	-0-					130
04	1680 X	669	-0-	-1011	-0-	669	2			Y	-0-					130
05	1736 X	74	-0-	-1662	-0-	74	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

12	868 X	529	-0-	-339	-0-	529	2			Y	-0-					52
01	713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					52
02	667 X	315	-0-	-352	-0-	315	2			Y	-0-					52
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					52
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					52
05	651 X	344	-0-	-307	-0-	344	2			Y	-0-					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	279	1	2716	2	Y	-0-					109
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	279	1	3048	2	Y	1					110
						1	9									
02	3074 X	2589	-0-	-485	-0-	261	1	2328	2	Y	-0-					110
03	3131 X	1716	-0-	-1415	-0-	108	1	1606	2	Y	2					112
						2	9									
04	3210 X	1576	-0-	-1634	-0-	1574	2	2	9	Y	2					114
05	3317 X	1584	-0-	-1733	-0-	1584	2			Y	-0-					114

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

12	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3261	2			Y	-0-					27
01	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			Y	-0-					27
02	3132 X	3128	-0-	-4	-0-	3128	2			Y	-0-					27
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					27
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	3348 X	3310	-0-	-38	-0-	3310	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

12	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	2704	2			Y	-0-					27
01	3007 X	2394	-0-	-613	-0-	2394	2			Y	-0-					27
02	2784 X	2480	-0-	-304	-0-	2480	2			Y	-0-					27
03	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	2544	2			Y	-0-					27
04	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					27
05	2697 X	2137	-0-	-560	-0-	2137	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

12	1550 X	883	-0-	-667	-0-	883	2			Y	-0-					55
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					55
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					55
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

12	1302 X	979	-0-	-323	-0-	979	2			Y	-0-					72
01	1271 X	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			Y	-0-					72
02	1189 X	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					72
03	1271 X	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			Y	-0-					72
04	1230 X	924	-0-	-306	-0-	924	2			Y	-0-					72
05	1209 X	269	-0-	-940	-0-	269	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

12	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5378	2	2	9	Y	2					87
01	5859 X	5503	-0-	-356	-0-	5501	2	2	9	Y	2					89
02	5481 X	5104	-0-	-377	-0-	5103	2	1	9	Y	1					90
03	5673 X	5381	-0-	-292	-0-	5368	2	13	9	Y	12					102
04	5370 X	5080	-0-	-290	-0-	5077	2	3	9	Y	3					105
05	5518 X	5217	-0-	-301	-0-	5217	2			Y	-0-					105

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	Y	1					38
01	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	3208	2	2	9	Y	2					40
02	3161 X	2920	-0-	-241	-0-	2919	2	1	9	Y	1	1	8			40
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			Y	-0-					40
04	3270 X	2854	-0-	-416	-0-	2854	2			Y	-0-					40
05	3317 X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			Y	-0-					40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

12	2325 X	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			Y	-0-					37
01	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194	2			Y	-0-					37
02	2175 X	1981	-0-	-194	-0-	1981	2			Y	-0-					37
03	2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2066	2			Y	-0-					37
04	2220 X	1931	-0-	-289	-0-	1931	2			Y	-0-					37
05	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					65
01	961 X	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					65
02	1102 X	973	-0-	-129	-0-	973	2			Y	-0-					65
03	1209 X	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					65
04	1170 X	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					65
05	1209 X	8	-0-	-1201	-0-	8	2			Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

12	4650 X	4459	-0-	-191	-0-	4455	2	4	9	Y	4	1	8			78
01	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4340	2	4	9	Y	4					82
02	4350 X	4088	-0-	-262	-0-	4081	2	7	9	Y	6	1	8			87
03	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4320	2	1	9	Y	1					88
04	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	4151	2	2	9	Y	2					90
05	4464 X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					90

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

12	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4067	2	9	9	Y	8					105
01	4402 X	4009	-0-	-393	-0-	4001	2	8	9	Y	7					112
02	4118 X	3584	-0-	-534	-0-	3575	2	9	9	Y	8					120
03	4278 X	3899	-0-	-379	-0-	3889	2	10	9	Y	9					129
04	4050 X	3612	-0-	-438	-0-	3604	2	8	9	Y	7					136
05	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3383	2	3	9	Y	3					139

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

12	1240 X	733	-0-	-507	-0-	733	2			Y	-0-					12
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					12
02	1131 X	756	-0-	-375	-0-	756	2			Y	-0-					12
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					12
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					12
*05	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	2704	2			Y	-0-					30
01	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573	2			Y	-0-					30
02	2494 N	2430	-0-	-64	-0-	2430	2			Y	-0-					30
03	2697 N	2646	-0-	-51	-0-	2646	2			Y	-0-					30
04	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			Y	-0-					30
05	2604 N	2170	-0-	-434	-0-	2170	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

12	4340 X	3802	-0-	-538	-0-	3800	2	2	9	Y	2					49
01	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3870	2	3	9	Y	3					52
02	3857 X	3567	-0-	-290	-0-	3565	2	2	9	Y	2					54
03	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3867	2	7	9	Y	6					60
04	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3717	2	4	9	Y	4					64
05	3875 X	3844	-0-	-31	-0-	3843	2	1	9	Y	1					65

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

12	14274 X	6510	-0-	-7764	-0-	6499	2	11	9	Y	10					89
01	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6306	2	9	9	Y	8					97
02	6931 X	5826	-0-	-1105	-0-	5806	2	20	9	Y	18	1	8			114
03	7409 X	6133	-0-	-1276	-0-	6116	2	17	9	Y	15					129
04	6480 X	5782	-0-	-698	-0-	5770	2	12	9	Y	11					140
05	6510 X	5875	-0-	-635	-0-	5863	2	12	9	Y	11					151

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

12	1860 N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			Y	-0-					27
01	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			Y	-0-					27
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					27
03	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	1009	2			Y	-0-					27
04	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2			Y	-0-					27
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

12	1922 X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			Y	-0-					10
01	1891 X	215	-0-	-1676	-0-	215	2			Y	-0-					10
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					10
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					10
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					10
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

12	2077 X	1836	-0-	-241	-0-	1836	2			Y	-0-					90
01	2046 X	1796	-0-	-250	-0-	1796	2			Y	-0-					90
02	1914 X	1867	-0-	-47	-0-	1867	2			Y	-0-					90
03	2046 X	1780	-0-	-266	-0-	1780	2			Y	-0-					90
04	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					90
05	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	1686	2			Y	-0-					90

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					102
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					102
02	1856 X	1440	-0-	-416	-0-	1440	2			Y	-0-					102
03	2015 X	1779	-0-	-236	-0-	1779	2			Y	-0-					102
04	1950 X	1594	-0-	-356	-0-	1594	2			Y	-0-					102
05	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	1785	2			Y	-0-					102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

12	4495 X	4338	-0-	-157	-0-	4338	2			Y	-0-					49
01	4495 X	4216	-0-	-279	-0-	4215	2	1	9	Y	1					50
02	4147 X	3885	-0-	-262	-0-	3885	2			Y	-0-					50
03	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			Y	-0-					50
04	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			Y	-0-					50
05	4340 X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			Y	-0-					50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

12	1426 N	858	-0-	-568	-0-	858	2			Y	-0-					95
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					95
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					95
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					95
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					95
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

12	2046 X	1376	-0-	-670	-0-	1376	2			Y	-0-					85
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					85
02	1972 X	1250	-0-	-722	-0-	1250	2			Y	-0-					85
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					85
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					85
*05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					85

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

12	2046 N	1307	-0-	-739	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	8			57
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					57
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					57
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					57
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					57
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					25
01	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			Y	-0-					25
02	1247 X	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			Y	-0-					25
03	1333 X	983	-0-	-350	-0-	983	2			Y	-0-					25
04	1200 X	1128	-0-	-72	-0-	1127	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1240 X	285	-0-	-955	-0-	285	2			Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

12	7998 X	7733	-0-	-265	-0-	7648	2	85	9	Y	77	185	1	1	8	55
01	7657 X	7555	-0-	-102	-0-	7538	2	17	9	Y	15					70
02	7163 X	7035	-0-	-128	-0-	7014	2	21	9	Y	19					89
03	7719 X	7478	-0-	-241	-0-	7458	2	20	9	Y	18					107
04	7470 X	7399	-0-	-71	-0-	7373	2	26	9	Y	24					131
*05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7701	2	31	9	Y	28					159

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

12	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	118	1	2513	2	Y	1	1	8			74
						1	9									
01	2883 X	2689	-0-	-194	-0-	91	1	2598	2	Y	-0-					74
02	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	92	1	2248	2	Y	-0-					74
03	2883 X	2181	-0-	-702	-0-	54	1	2127	2	Y	-0-					74
04	2610 X	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			Y	-0-					74
05	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			Y	-0-					74

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	3029	2	2	9	Y	2					89
01	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3349	2	7	9	Y	6					95
02	2929 X	2864	-0-	-65	-0-	2860	2	4	9	Y	4					99
03	3131 X	3112	-0-	-19	-0-	3111	2	1	9	Y	1					100
04	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			Y	-0-					100
05	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-					100

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

12	5642 X	3956	-0-	-1686	-0-	3944	2	12	9	Y	11	1	8			75
01	5487 X	3839	-0-	-1648	-0-	3830	2	9	9	Y	8					83
02	5046 X	4848	-0-	-198	-0-	4835	2	13	9	Y	12					95
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5116	2	20	9	Y	18					113
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4791	2	17	9	Y	15	1	8			127
05	5177 X	4913	-0-	-264	-0-	4902	2	11	9	Y	10					137

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					23
01	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1509	2	4	9	Y	4					27
02	1595 N	1454	-0-	-141	-0-	1454	2			Y	-0-					27
03	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					27
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					27
05	1550 N	331	-0-	-1219	-0-	331	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

12	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			Y	-0-					70
01	3441 X	3304	-0-	-137	-0-	3304	2			Y	-0-					70
02	3219 X	3033	-0-	-186	-0-	3033	2			Y	-0-					70
03	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			Y	-0-					70
04	3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

12	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	5649	2	6	9	Y	5					124
01	5704 X	5322	-0-	-382	-0-	5316	2	6	9	Y	5					129
02	5336 X	5073	-0-	-263	-0-	5067	2	6	9	Y	5					134
03	5704 X	5406	-0-	-298	-0-	5406	2			Y	-0-					134
04	5520 X	4807	-0-	-713	-0-	4804	2	3	9	Y	3					137
05	5642 X	5607	-0-	-35	-0-	5603	2	4	9	Y	4					141

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	1023 X	924	-0-	-99	-0-	923	2	1	9	Y	1	55	1			10
01	1023 X	975	-0-	-48	-0-	967	2	8	9	Y	7					17
02	957 X	922	-0-	-35	-0-	868	2	54	9	Y	49	56	1			10
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	31					41
04	990 X	816	-0-	-174	-0-	788	2	28	9	Y	25	55	1			11
05	992 X	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					11

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2937	2	30	9	N	27					97
01	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3347	2	28	9	N	25	74	1			48
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3139	2	55	9	N	50	81	1			17
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					27
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3199	2	36	9	N	33					60
05	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3252	2	19	9	N	17					77

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

12	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	493	#	354	-0-	-139	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	434	#	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

12	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
01	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
02	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
04	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
*05	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17588	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10877	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9651	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9851	2	2	9	N	2	2	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
01	19127 X	18511	-0-	-616	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
02	17023 X	16739	-0-	-284	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
03	19127 X	17557	-0-	-1570	-0-	17556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18510 X	16815	-0-	-1695	-0-	16814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19127 X	17553	-0-	-1574	-0-	17553	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

12	26629 X	24078	-0-	-2551	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
01	26629 X	21075	-0-	-5554	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
02	24621 X	19601	-0-	-5020	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
03	25916 X	21829	-0-	-4087	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
04	25080 X	20811	-0-	-4269	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
05	24087 X	20901	-0-	-3186	-0-	20901	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

12	12338 X	12001	-0-	-337	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
01	12338 X	11894	-0-	-444	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	11339 X	11190	-0-	-149	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	11971	-0-	-150	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11730 X	11651	-0-	-79	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	11997 X	11846	-0-	-151	-0-	11846	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

12	30523 X	30523	-0-	-0-	-0-	30522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-
02	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	27183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	29218	2			N	-0-					-0-
04	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	28026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	28358 X	28358	-0-	-0-	-0-	28358	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
02	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
04	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
*05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

12	3441	X	1519	-0-	-1922	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1367	-0-	-1888	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

12	28272	X	24056	-0-	-4216	-0-	24055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28272	X	21978	-0-	-6294	-0-	21978	2			N	-0-					-0-
02	26448	X	20894	-0-	-5554	-0-	20893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25978	X	25216	-0-	-762	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	24669	-0-	-471	-0-	24668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24056	X	23796	-0-	-260	-0-	23796	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5706	-0-	-210	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	2911	-0-	-3413	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	2562	-0-	-3558	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	2722	-0-	-3602	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

12	10695 X	6913	-0-	-3782	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	10695 X	9841	-0-	-854	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
02	10005 X	8643	-0-	-1362	-0-	8642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10199 X	5439	-0-	-4760	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	9510 X	7362	-0-	-2148	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	9827 X	6786	-0-	-3041	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

12	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	11475	-0-	-1111	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12586 X	12253	-0-	-333	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
04	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	13795 X	11200	-0-	-2595	-0-	11200	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

12	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	381	-0-	-766	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	812 N	524	-0-	-288	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40048	X	40048	-0-	-0-	-0-	40047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	34201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	36186	2			N	-0-					-0-
04	35381	X	35381	-0-	-0-	-0-	35380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	37527	X	37527	-0-	-0-	-0-	37527	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

12	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

12	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
*05	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7396	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8973	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

12	2573	X	734	-0-	-1839	-0-	733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2046	X	718	-0-	-1328	-0-	717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1914	X	629	-0-	-1285	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1116	X	630	-0-	-486	-0-	629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	X	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					N	8	8	8			-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	12836	-0-	-2044	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	10777	-0-	-4041	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	11643	-0-	-1552	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11635	-0-	-785	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11794	-0-	-1040	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 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
12	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	600	-0-	-3025	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3875	X	677	-0-	-3198	-0-	677	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
01	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
*05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	18657	-0-	-1214	-0-	18656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	18461	-0-	-1410	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	17008	-0-	-1494	-0-	17007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19282	X	18301	-0-	-981	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	18004	-0-	-296	-0-	18003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18662	X	17855	-0-	-807	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

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
12	14632	X	14393	-0-	-239	-0-	14392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14632	X	13178	-0-	-1454	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14632	X	13802	-0-	-830	-0-	13802	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648 X	10407	-0-	-2241	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
01	12555 X	9171	-0-	-3384	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	10150 X	9837	-0-	-313	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
03	10416 X	8897	-0-	-1519	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9084	-0-	-996	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	9227	-0-	-1282	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

12	15903 X	15687	-0-	-216	-0-	15686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15717 X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
02	14848 X	12651	-0-	-2197	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	15872 X	13296	-0-	-2576	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
04	15360 X	13217	-0-	-2143	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15686 X	13325	-0-	-2361	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

12	15345 X	3838	-0-	-11507	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	10013 X	3308	-0-	-6705	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	17359	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	18268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	18569 X	10440	-0-	-8129	-0-	10439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

12	27807 X	26646	-0-	-1161	-0-	26645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28799 X	26597	-0-	-2202	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
02	26941 X	25446	-0-	-1495	-0-	25445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28799 X	26579	-0-	-2220	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
04	27270 X	26126	-0-	-1144	-0-	26125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

12	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	22691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22629	2			N	-0-					-0-
02	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
04	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
*05	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	20901	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173676	X	31540	-0-	-142136	-0-	31539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	26112	2			N	-0-					-0-
02	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	20081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
04	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
*05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

12	47368	X	45885	-0-	-1483	-0-	45884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	48917	2			N	-0-					-0-
02	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	45136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47564	X	47564	-0-	-0-	-0-	47564	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	44364	-0-	-2976	-0-	44363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	48918	X	43171	-0-	-5747	-0-	43171	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

12	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	18943	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
02	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
04	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

12	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
*05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8552	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

12	4278	X	601	-0-	-3677	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	544	-0-	-3734	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	551	X	469	-0-	-82	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	589	X	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	570	X	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	589	X	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

12	29915	X	27485	-0-	-2430	-0-	27485	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	26949	-0-	-2966	-0-	26949	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
04	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	28958	X	28958	-0-	-0-	-0-	28958	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32798 X	28515	-0-	-4283	-0-	28514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31744 X	22262	-0-	-9482	-0-	22261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28681 X	22797	-0-	-5884	-0-	22796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29574 X	24710	-0-	-4864	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	28050 X	23941	-0-	-4109	-0-	23940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28520 X	22026	-0-	-6494	-0-	22026	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

12	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

12	51460 X	31162	-0-	-20298	-0-	31161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	50561 X	41347	-0-	-9214	-0-	41346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	45530 X	37376	-0-	-8154	-0-	37375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47399 X	39475	-0-	-7924	-0-	39475	2			N	-0-					-0-
04	40020 X	38047	-0-	-1973	-0-	38046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41354 X	37816	-0-	-3538	-0-	37816	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

12	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
01	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
02	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
04	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
*05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
01	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
02	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28337 X	28337	-0-	-0-	-0-	28337	2			N	-0-					-0-
04	25164 X	25164	-0-	-0-	-0-	25163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	23576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20211	-0-	-1713	-0-	20210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
04	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	23641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23591	X	20857	-0-	-2734	-0-	20857	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

12	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	28887	2			N	-0-					-0-
01	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	25149	2			N	-0-					-0-
02	26667	X	26667	-0-	-0-	-0-	26666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
04	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	26282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

12	12431	X	7958	-0-	-4473	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11295	-0-	-299	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10118	-0-	-1395	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	3029	-0-	-9278	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7897	-0-	-4013	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
*05	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

12	60512	X	58254	-0-	-2258	-0-	58253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60512	X	55972	-0-	-4540	-0-	55972	2			N	-0-					-0-
02	56608	X	52369	-0-	-4239	-0-	52368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	60512	X	55183	-0-	-5329	-0-	55182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	58410	X	53034	-0-	-5376	-0-	53033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58249	X	54211	-0-	-4038	-0-	54210	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

12	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
01	26741	X	26741	-0-	-0-	-0-	26741	2			N	-0-					-0-
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	25644	2			N	-0-					-0-
04	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
*05	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11184	-0-	-2270	-0-	11183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13454	X	10734	-0-	-2720	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	10289	-0-	-2297	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11118	-0-	-1375	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9885	-0-	-1185	-0-	9884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11191	X	10569	-0-	-622	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80631	X	75381	-0-	-5250	-0-	75380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	80259	X	72700	-0-	-7559	-0-	72700	2			N	-0-					-0-
02	73196	X	66637	-0-	-6559	-0-	66636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	77097	X	70213	-0-	-6884	-0-	70212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	73440	X	66075	-0-	-7365	-0-	66074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	75392	X	68167	-0-	-7225	-0-	68167	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	21279	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	18682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14598	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14725	X	10841	-0-	-3884	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	9248	-0-	-5002	-0-	9247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14725	X	10075	-0-	-4650	-0-	10074	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60233	X	52341	-0-	-7892	-0-	52340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	60233	X	26217	-0-	-34016	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
02	56347	X	-0-	-0-	-56347	-0-					N	-0-					-0-
03	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					N	-0-					-0-
04	54600	X	4787	-0-	-49813	-0-	4786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	52328	X	45596	-0-	-6732	-0-	45596	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3806	-0-	-196	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

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
12	4743	X	3350	-0-	-1393	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3408	-0-	-994	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	2957	-0-	-1161	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2606	-0-	-804	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95741	X	95741	-0-	-0-	-0-	95741	2			N	-0-					-0-
01	79144	X	79144	-0-	-0-	-0-	79144	2			N	-0-					-0-
02	61863	X	61863	-0-	-0-	-0-	61862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	56002	2			N	-0-					-0-
04	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	45765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	39056	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

12	73191	X	51051	-0-	-22140	-0-	51050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	67177	X	62316	-0-	-4861	-0-	62316	2			N	-0-					-0-
02	63920	X	63920	-0-	-0-	-0-	63919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	63149	2			N	-0-					-0-
04	60300	X	40544	-0-	-19756	-0-	40543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	68324	X	42039	-0-	-26285	-0-	42039	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

12	43710	X	43384	-0-	-326	-0-	43383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43989	X	43319	-0-	-670	-0-	43319	2			N	-0-					-0-
02	41209	X	37972	-0-	-3237	-0-	37971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	44051	X	39235	-0-	-4816	-0-	39235	2			N	-0-					-0-
04	42630	X	36719	-0-	-5911	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	37452	-0-	-5917	-0-	37452	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
02	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
03	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
*05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

12	12245	X	12157	-0-	-88	-0-	12157	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	12211	-0-	-34	-0-	12211	3			N	-0-					-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11074	-0-	-675	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10393	-0-	-977	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11565	-0-	-184	-0-	11565	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					135
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					135
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					135
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					135
*04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					135
*05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3791	-0-	-766	-0-	58	1	3627	2	N	96	183	1			115
						106	9									
01	4557 X	3840	-0-	-717	-0-	60	1	3780	2	N	-0-					115
02	4263 X	2587	-0-	-1676	-0-	74	1	2397	2	N	105	185	1			35
						116	9									
03	4557 X	3778	-0-	-779	-0-	114	1	3664	2	N	-0-					35
04	4410 X	3722	-0-	-688	-0-	112	1	3610	2	N	-0-					35
05	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	110	1	3536	2	N	102					137
						112	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					172
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					172
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	9	N	26	178	1			20
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					63
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					63
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					63
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					63
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					63
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

12	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	16	1	978	2	N	8					40
							9	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	19	1	1218	2	N	20					60
							22	9									
02	1247	N	651	-0-	-596	-0-	19	1	626	2	N	5					65
							6	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	N	20					85
							22	9									
04	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	32	1	1039	2	N	14					99
							15	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	7					106
							8	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

12	13051	X	11678	-0-	-1373	-0-	180	1	11263	2	N	214	364	1			132
							235	9									
01	13392	X	12671	-0-	-721	-0-	196	1	12245	2	N	209	181	1			160
							230	9									
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	370	1	11939	2	N	214	181	1			193
							235	9									
03	13392	X	12601	-0-	-791	-0-	372	1	11987	2	N	220	183	1			230
							242	9									
04	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	386	1	12439	2	N	95	178	1			147
							105	9									
05	13423	X	13317	-0-	-106	-0-	392	1	12632	2	N	266	181	1			232
							293	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					161
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					161
02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					161
03	671	N	304	-0-	-367	-0-	304	3			Y	-0-					161
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					161
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-					-0-
03	890	N	475	-0-	-415	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1272	-0-	-1828	475	1250	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1914 N	1439	-0-	-475	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
02	1276 N	1118	-0-	-158	-0-	1098	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1217	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	1168	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	34	-0-	34	34	22	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	83	36	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	121	24	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	152 R	31	-0-	-121	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	16	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439 N	986	-0-	-1453	-0-	960	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	1023 N	653	-0-	-370	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	986 N	554	-0-	-432	-0-	539	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	936	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1011	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	48	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1479 N	1160	-0-	-319	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	1	2	1177	3	N	-0-					-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

LAZY K (COTTON VALLEY LIME) 52560 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MORRIS LAZY K WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF.16616 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

12	1488 #	1406	-0-	-82	-0-	1405	3	1	9	N	1			1
01	1519 #	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			N	-0-			1
02	1450 #	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			N	-0-			1
03	1550 #	1136	-0-	-414	-0-	1136	3			N	-0-			1
04	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-			1
05	1519 #	1313	-0-	-206	-0-	1313	3			N	-0-			1

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	N	-0-			119
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2388	2	N	-0-			119
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	N	-0-			119
03	2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	62	1	1189	2	N	-0-			119
04	2430 X	997	-0-	-1433	-0-	23	1	974	2	N	-0-			119
05	2511 X	1810	-0-	-701	-0-	90	1	1720	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)//CONT.// 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

12	930	N	288	-0-	-642	-0-	14	1	274	2	N	-0-		20
01	837	N	554	-0-	-283	-0-	27	1	527	2	N	-0-		20
02	667	N	345	-0-	-322	-0-	17	1	328	2	N	-0-		20
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-		20
04	540	N	351	-0-	-189	-0-	8	1	343	2	N	-0-		20
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-		20

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

12	2759	N	1463	-0-	-1296	-0-	73	1	1390	2	N	-0-		164
01	1860	N	1308	-0-	-552	-0-	63	1	1245	2	N	-0-		164
02	1450	N	807	-0-	-643	-0-	40	1	767	2	N	-0-		164
03	1457	N	258	-0-	-1199	-0-	13	1	245	2	N	-0-		164
04	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	25	1	1063	2	N	-0-		164
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	N	5		169
							6	9						

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2016 - PLUGGED 03/08/16

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

12	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2900 N	3033	-0-	133	133	3033	2			N	-0-					-0-
03	1128 N	995	-0-	-133	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	2790	180	-0-	-2610	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

12	1457 N	504	-0-	-953	-0-	504	3			N	-0-					29
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	700	3			N	-0-					29
02	928 N	921	-0-	-7	-0-	921	3			N	-0-					29
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					29
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					29
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

12	713 N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

12	3999 X	3046	-0-	-953	-0-	385	1	2661	2	N	-0-	-0-
01	3286 X	2289	-0-	-997	-0-	273	1	2016	2	N	-0-	-0-
02	2233 X	2017	-0-	-216	-0-	240	1	1777	2	N	-0-	-0-
03	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	265	1	1740	2	N	-0-	-0-
04	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	331	1	2178	2	N	-0-	-0-
*05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	434	1	2698	2	N	-0-	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

12	434 X	45	-0-	-389	-0-	4	1	41	2	N	-0-					29
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	-0-					29
02	406 X	8	-0-	-398	-0-	1	1	7	2	N	-0-					29
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	N	-0-					29
04	450 X	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	2	N	-0-					29
05	465 X	334	-0-	-131	-0-	33	1	301	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	113	1	1109	2	N	-0-			-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	102	1	991	2	N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	2	N	-0-			-0-
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	126	1	1141	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	285	1	1967	2	N	-0-					80
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	261	1	1930	2	N	144	182	1			42
							158	9									
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	179	1	1324	2	N	-0-					42
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	255	1	1676	2	N	-0-					42
04	2280	X	1890	-0-	-390	-0-	249	1	1641	2	N	-0-					42
05	2356	X	1700	-0-	-656	-0-	235	1	1465	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

12	868	X	307	-0-	-561	-0-	39	1	268	2	N	-0-					131
01	868	X	654	-0-	-214	-0-	78	1	576	2	N	-0-					131
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-					131
03	589	X	500	-0-	-89	-0-	66	1	434	2	N	-0-					131
04	630	X	270	-0-	-360	-0-	36	1	234	2	N	-0-					131
05	899	X	53	-0-	-846	-0-	7	1	46	2	N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

12	961	X	624	-0-	-337	-0-	79	1	545	2	N	-0-					74
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	101	1	745	2	N	137	177	1			34
							151	9									
02	899	X	805	-0-	-94	-0-	96	1	709	2	N	-0-					34
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	109	1	716	2	N	-0-					34
04	960	X	577	-0-	-383	-0-	76	1	501	2	N	-0-					34
05	992	X	468	-0-	-524	-0-	65	1	403	2	N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					69
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	N	-0-					69
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					69
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	991	-0-	-621	-0-	125	1	866	2	N	-0-					60
01	1333 X	995	-0-	-338	-0-	119	1	876	2	N	-0-					60
02	1247 X	907	-0-	-340	-0-	108	1	799	2	N	-0-					60
03	1333 X	1034	-0-	-299	-0-	137	1	897	2	N	-0-					60
04	1020 X	926	-0-	-94	-0-	122	1	804	2	N	-0-					60
05	992 X	907	-0-	-85	-0-	126	1	781	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			31
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			31
02	870 N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-			31
03	1054 N	104	-0-	-950	-0-	104	3			N	-0-			31
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-			31
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

12	403 N	101	-0-	-302	-0-	101	3			N	-0-			54
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-			54
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			54
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			54
04	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-			54
05	403 N	105	-0-	-298	-0-	105	3			N	-0-			54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

12	3534 X	1566	-0-	-1968	-0-	1566	3			N	-0-			114
01	3534 X	1459	-0-	-2075	-0-	1358	3	101	9	N	92			206
02	3132 X	2175	-0-	-957	-0-	2167	3	8	9	N	7			213
03	3255 X	2584	-0-	-671	-0-	2565	3	19	9	N	17			230
04	2190 X	1963	-0-	-227	-0-	1961	3	2	9	N	2			232
05	2325 X	1782	-0-	-543	-0-	1757	3	25	9	N	23			255

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

12	930 N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-			72
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22			94
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			94
03	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3063	3	30	9	N	27			121
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	3	19	9	N	17			138
*05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10			148

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

12	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

12	3162	X	1989	-0-	-1173	-0-	1989	3	N	-0-			27
01	3162	X	1528	-0-	-1634	-0-	1528	3	N	-0-			27
02	2842	X	2346	-0-	-496	-0-	2346	3	N	-0-			27
03	2945	X	1982	-0-	-963	-0-	1982	3	N	-0-			27
04	2700	X	457	-0-	-2243	-0-	457	3	N	-0-			27
05	2511	X	377	-0-	-2134	-0-	377	3	N	-0-			27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

12	558	N	174	-0-	-384	-0-	174	3	N	-0-			41
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	3	N	-0-			41
02	319	N	126	-0-	-193	-0-	126	3	N	-0-			41
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			41
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			41
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			59
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			59
02	754	N	529	-0-	-225	-0-	529	3	N	-0-			59
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			59
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			59
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	806 X	626	-0-	-180	-0-	79	1	547	2	N	-0-			10
01	713 X	664	-0-	-49	-0-	79	1	585	2	N	-0-			10
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-			10
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	80	1	528	2	N	-0-			10
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	208	1	1372	2	N	-0-			10
*05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	258	1	1607	2	N	-0-			10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

12	930 X	715	-0-	-215	-0-	66	1	649	2	N	-0-			80
01	775 X	655	-0-	-120	-0-	64	1	591	2	N	-0-			80
02	725 X	606	-0-	-119	-0-	57	1	549	2	N	-0-			80
03	775 X	642	-0-	-133	-0-	61	1	581	2	N	-0-			80
04	750 X	630	-0-	-120	-0-	63	1	567	2	N	-0-			80
*05	718 X	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	N	-0-			80

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	922 X	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	2	N	-0-			80
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	113	1	834	2	N	-0-			80
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	N	-0-			80
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-			80
04	930 X	722	-0-	-208	-0-	95	1	627	2	N	-0-			80
05	1023 X	766	-0-	-257	-0-	106	1	660	2	N	-0-			80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

12	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	412	1	4027	2	N	-0-			60
01	4960 X	4309	-0-	-651	-0-	419	1	3890	2	N	-0-			60
02	4147 X	3731	-0-	-416	-0-	349	1	3382	2	N	-0-			60
03	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	420	1	4026	2	N	-0-			60
04	4680 X	4173	-0-	-507	-0-	415	1	3727	2	N	28			88
						31	9							
05	4433 X	3721	-0-	-712	-0-	367	1	3326	2	N	25			113
						28	9							

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

12	4557 X	3723	-0-	-834	-0-	345	1	3378	2	N	-0-			104
01	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	342	1	3178	2	N	-0-			104
02	3538 X	3403	-0-	-135	-0-	319	1	3084	2	N	-0-			104
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	352	1	3370	2	N	-0-			104
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	423	1	3795	2	N	-0-			104
*05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	410	1	3713	2	N	-0-			104

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

12	4774 X	951	-0-	-3823	-0-	88	1	863	2	N	-0-			183
01	5177 X	4477	-0-	-700	-0-	432	1	4011	2	N	31			214
						34	9							
02	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	578	1	5592	2	N	-0-			214
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	657	1	6293	2	N	-0-			214
04	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	608	1	5459	2	N	-0-			214
05	6603 X	6132	-0-	-471	-0-	610	1	5522	2	N	-0-			214

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	X	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	N	-0-					27
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					27
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					27
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	211	1	2062	2	N	-0-					14
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	217	1	2015	2	N	-0-					14
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	187	1	1814	2	N	-0-					14
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	225	1	2158	2	N	-0-					14
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	224	1	2011	2	N	-0-					14
05	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	178	1	1608	2	N	-0-					14

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	111	1	1081	2	N	-0-					59
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	2	N	70					129
							77	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	N	-0-					129
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	2	N	-0-					129
04	1200	N	161	-0-	-1039	-0-	16	1	145	2	N	-0-					129
05	1209	N	741	-0-	-468	-0-	73	1	660	2	N	7					136
							8	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	260	1	2539	2	N	-0-					18
01	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	211	1	1960	2	N	102					120
							112	9									
02	2842	X	2345	-0-	-497	-0-	220	1	2125	2	N	-0-					120
03	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	247	1	2370	2	N	-0-					120
04	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	253	1	2274	2	N	-0-					120
05	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	259	1	2347	2	N	-0-					120

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
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	577	1	5643	2	N	224	191	1			266
							246	9									
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	514	1	4775	2	N	183	185	1			264
							201	9									
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	453	1	4389	2	N	248	358	1			154
							273	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	375	1	3593	2	N	198	178	1			174
							218	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	370	1	3318	2	N	87	177	1			84
							96	9									
*05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	363	1	3288	2	N	55					139
							61	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	297	1	2904	2	N	-0-					156
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	321	1	2981	2	N	8					164
						9	9									
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	278	1	2689	2	N	-0-					164
03	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	235	1	2248	2	N	-0-					164
04	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	290	1	2601	2	N	-0-					164
05	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	278	1	2513	2	N	-0-					164

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

12	1271 X	1119	-0-	-152	-0-	104	1	1015	2	N	-0-					24
01	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	113	1	1046	2	N	-0-					24
02	1189 X	1049	-0-	-140	-0-	98	1	951	2	N	-0-					24
03	1240 X	1126	-0-	-114	-0-	106	1	1020	2	N	-0-					24
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	2	N	-0-					24
05	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	113	1	1023	2	N	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

12	2325 X	2091	-0-	-234	-0-	194	1	1897	2	N	-0-					10
01	2325 X	1796	-0-	-529	-0-	175	1	1621	2	N	-0-					10
02	2175 X	1929	-0-	-246	-0-	178	1	1723	2	N	25					35
						28	9									
03	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	195	1	1872	2	N	-0-					35
04	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	210	1	1884	2	N	-0-					35
05	2077 X	2074	-0-	-3	-0-	206	1	1868	2	N	-0-					35

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

12	682 X	657	-0-	-25	-0-	61	1	596	2	N	-0-			17
01	682 X	639	-0-	-43	-0-	62	1	577	2	N	-0-			17
02	609 X	566	-0-	-43	-0-	53	1	513	2	N	-0-			17
03	682 X	626	-0-	-56	-0-	59	1	567	2	N	-0-			17
04	660 X	617	-0-	-43	-0-	62	1	555	2	N	-0-			17
05	651 X	646	-0-	-5	-0-	64	1	582	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	125	1	1219	2	N	-0-			147
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	118	1	1099	2	N	-0-			147
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	N	15			162
						17	9							
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	738	2	N	-0-			162
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	N	-0-			162
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-			162

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

12	3534 X	3190	-0-	-344	-0-	296	1	2894	2	N	-0-			27
01	3534 X	2883	-0-	-651	-0-	276	1	2561	2	N	42			69
						46	9							
02	3306 X	2819	-0-	-487	-0-	264	1	2555	2	N	-0-			69
03	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	303	1	2900	2	N	-0-			69
04	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	292	1	2621	2	N	-0-			69
05	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	292	1	2647	2	N	-0-			69

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

12	1860 X	1844	-0-	-16	-0-	171	1	1673	2	N	-0-			55
01	2046 X	1241	-0-	-805	-0-	121	1	1120	2	N	-0-			55
02	1914 X	1220	-0-	-694	-0-	114	1	1106	2	N	-0-			55
03	2046 X	1015	-0-	-1031	-0-	96	1	919	2	N	-0-			55
04	1770 X	1000	-0-	-770	-0-	100	1	900	2	N	-0-			55
05	1829 X	1185	-0-	-644	-0-	118	1	1067	2	N	-0-			55

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
12	1209 X	1012	-0-	-197	-0-	94	1	918	2	N	-0-					53
01	1209 X	1043	-0-	-166	-0-	101	1	942	2	N	-0-					53
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					53
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	140	1	1338	2	N	-0-					53
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	170	1	1528	2	N	-0-					53
*05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	172	1	1561	2	N	-0-					53

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

12	1302 X	913	-0-	-389	-0-	115	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1302 X	993	-0-	-309	-0-	118	1	875	2	N	-0-					-0-
02	1218 X	957	-0-	-261	-0-	114	1	843	2	N	-0-					-0-
03	1271 X	994	-0-	-277	-0-	131	1	863	2	N	-0-					-0-
04	990 X	866	-0-	-124	-0-	114	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1023 X	862	-0-	-161	-0-	119	1	743	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

12	1922 X	1158	-0-	-764	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					177
01	1922 X	1594	-0-	-328	-0-	151	1	1406	2	N	34					211
						37	9									
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	203	1	1963	2	N	-0-	184	1			27
03	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	42	1	400	2	N	-0-					27
04	1620 X	270	-0-	-1350	-0-	27	1	243	2	N	-0-					27
05	2325 X	181	-0-	-2144	-0-	18	1	163	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

12	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	571	1	5587	2	N	-0-					42
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	466	1	4334	2	N	-0-					42
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	398	1	3855	2	N	76					118
						84	9									
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	443	1	4244	2	N	-0-					118
04	5970 X	4236	-0-	-1734	-0-	425	1	3811	2	N	-0-					118
05	6169 X	4535	-0-	-1634	-0-	451	1	4084	2	N	-0-					118

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	N	-0-			10
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	N	-0-			10
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-			10
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-			10
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	N	-0-			10
05	496	X	482	-0-	-14	-0-	67	1	415	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

12	1364	X	906	-0-	-458	-0-	84	1	822	2	N	-0-			47
01	1364	X	675	-0-	-689	-0-	66	1	609	2	N	-0-			47
02	986	X	933	-0-	-53	-0-	87	1	846	2	N	-0-			47
03	930	X	790	-0-	-140	-0-	75	1	715	2	N	-0-			47
04	870	X	169	-0-	-701	-0-	17	1	152	2	N	-0-			47
05	992	X	286	-0-	-706	-0-	28	1	258	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

12	3193	X	2073	-0-	-1120	-0-	262	1	1811	2	N	-0-			136
01	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	307	1	2266	2	N	-0-			136
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	341	1	2529	2	N	-0-			136
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	422	1	2774	2	N	-0-			136
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	397	1	2613	2	N	55			191
							61	9							
05	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	398	1	2478	2	N	-0-			191

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

12	1271	X	1225	-0-	-46	-0-	155	1	1070	2	N	-0-			50
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	162	1	1198	2	N	-0-			50
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	167	1	1237	2	N	-0-			50
03	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	192	1	1263	2	N	-0-			50
04	1320	X	460	-0-	-860	-0-	61	1	399	2	N	-0-			50
05	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	39	1	245	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	587	1	4058	2	N	-0-			134
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	564	1	4164	2	N	-0-			134
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	529	1	3920	2	N	-0-			134
03	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	543	1	3570	2	N	-0-			134
04	4590	X	2875	-0-	-1715	-0-	379	1	2496	2	N	-0-			134
05	4743	X	3516	-0-	-1227	-0-	487	1	3029	2	N	-0-			134

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			65
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			65
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	805	-0-	-1148	-0-	102	1	703	2	N	-0-					89
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	328	1	2425	2	N	-0-					89
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	314	1	2324	2	N	-0-					89
03	1643	X	1022	-0-	-621	-0-	111	1	733	2	N	162	172	1			79
							178	9									
04	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	282	1	1859	2	N	-0-					79
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	289	1	1801	2	N	-0-					79

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

12	5146	X	3521	-0-	-1625	-0-	327	1	3194	2	N	-0-					194
01	5146	X	2678	-0-	-2468	-0-	260	1	2418	2	N	-0-					194
02	4814	X	2594	-0-	-2220	-0-	243	1	2351	2	N	-0-					194
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	369	1	3535	2	N	40	178	1			56
							44	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	346	1	3104	2	N	-0-					56
05	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	323	1	2921	2	N	31					87
							34	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

12	124	X	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	N	-0-					20
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-					20
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					20
03	93	X	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	2	N	-0-					20
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	417	1	2883	2	N	50					134
							55	9									
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	334	1	2466	2	N	22					156
							24	9									
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	329	1	2439	2	N	-0-					156
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-					156
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	221	1	1454	2	N	-0-					156
*05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	260	1	1616	2	N	-0-					156

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

12	837	X	643	-0-	-194	-0-	81	1	562	2	N	-0-					80
01	837	X	682	-0-	-155	-0-	81	1	601	2	N	-0-					80
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-					80
03	806	X	409	-0-	-397	-0-	54	1	355	2	N	-0-					80
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-					80
05	744	X	357	-0-	-387	-0-	49	1	308	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	326	1	2254	2	N	-0-			141
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	303	1	2241	2	N	-0-			141
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	302	1	2239	2	N	-0-			141
03	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	319	1	2095	2	N	-0-			141
04	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	298	1	1962	2	N	-0-			141
05	2728	X	2251	-0-	-477	-0-	312	1	1939	2	N	-0-			141

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1058	-0-	-1732	-0-	134	1	924	2	N	-0-			141
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	125	1	923	2	N	6			147
							7	9							
02	1189	X	958	-0-	-231	-0-	114	1	844	2	N	-0-			147
03	1271	X	1037	-0-	-234	-0-	137	1	900	2	N	-0-			147
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	165	1	1089	2	N	-0-			147
*05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	148	1	923	2	N	-0-			147

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	152	1	1050	2	N	-0-			34
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	984	2	N	-0-			34
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	122	1	906	2	N	-0-			34
03	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	154	1	1012	2	N	-0-			34
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	160	1	1056	2	N	-0-			34
05	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	167	1	1039	2	N	-0-			34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	987	-0-	-935	-0-	125	1	862	2	N	-0-					100
01	1922	X	1017	-0-	-905	-0-	101	1	749	2	N	152	178	1			74
							167	9									
02	1798	X	919	-0-	-879	-0-	109	1	810	2	N	-0-					74
03	1271	X	832	-0-	-439	-0-	110	1	722	2	N	-0-					74
04	990	X	729	-0-	-261	-0-	96	1	633	2	N	-0-					74
05	1023	X	794	-0-	-229	-0-	110	1	684	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

12	2418	X	2276	-0-	-142	-0-	287	1	1981	2	N	7					69
							8	9									
01	2449	X	2388	-0-	-61	-0-	274	1	2026	2	N	80					149
							88	9									
02	2291	X	2121	-0-	-170	-0-	252	1	1866	2	N	3					152
							3	9									
03	2573	X	2551	-0-	-22	-0-	337	1	2214	2	N	-0-					152
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	366	1	2408	2	N	15					167
							17	9									
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	346	1	2154	2	N	-0-					167

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	269	1	2628	2	N	-0-					90
01	2697	X	2174	-0-	-523	-0-	210	1	1949	2	N	14					104
							15	9									
02	2494	X	2459	-0-	-35	-0-	230	1	2229	2	N	-0-					104
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	259	1	2484	2	N	-0-					104
04	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	167	1	1500	2	N	-0-					104
05	2883	X	1929	-0-	-954	-0-	192	1	1737	2	N	-0-					104

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	207	1	1879	2	N	7					79
							8	9									

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	10385	-0-	-2294	-0-	956	1	9352	2	N	70					206
							77	9									
01	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	1001	1	9295	2	N	62	184	1			84
							68	9									
02	10614	X	9222	-0-	-1392	-0-	857	1	8299	2	N	60					144
							66	9									
03	11346	X	10006	-0-	-1340	-0-	939	1	8995	2	N	65					209
							72	9									
04	10980	X	8857	-0-	-2123	-0-	884	1	7934	2	N	35	179	1			65
							39	9									
05	10385	X	8985	-0-	-1400	-0-	889	1	8053	2	N	39					104
							43	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	Y	6	6	8			56
							7	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	4					60
							4	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	8					68
							9	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1162	2	Y	-0-					68
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1022	2	Y	3					71
							3	9									
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	24	1	1008	2	Y	13					84
							14	9									

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	25	1	878	2	Y	-0-					80
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	5	1	8			84
							6	9									
02	1160	X	954	-0-	-206	-0-	24	1	922	2	Y	7					91
							8	9									
03	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	24	1	983	2	Y	-0-					91
04	1200	X	959	-0-	-241	-0-	22	1	935	2	Y	2					93
							2	9									
05	1116	X	810	-0-	-306	-0-	18	1	781	2	Y	10					103
							11	9									

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					38
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					38
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	42	2	43	9	N	39	39	1			38
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					38
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	47	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					36
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	115	3	173	9	N	157	171	1			22
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	47	3	262	9	N	238	179	1			81
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					81
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					81
05	341 N	128	-0-	-213	-0-	125	3	3	9	N	3					84

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	75	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	64	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1387	-0-	-34	-0-	60	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000 N	918	-0-	-2082	1194	918	2			N	-0-					112
01	1581 N	387	-0-	-1194	-0-	387	2			N	-0-					112
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7	7	8			112
03	930 N	85	-0-	-845	-0-	81	2	4	9	N	4	4	8			112
04	360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					112
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112

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
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					136
01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6477	3	220	9	N	200	186	1			150
02	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10168	3	366	9	N	333	372	1			111
03	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8715	3	470	9	N	427	182	1			356
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9938	3	48	9	N	44					400
*05	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9449	3	283	9	N	257	185	1			472

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				71
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				71
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-				71
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-				71
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				71
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	240	3	110	9	N	100	166	1		5

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
02	2900	N	3801	-0-	901	901	3801	3			N	-0-				-0-
03	3100	N	2375	-0-	-725	176	2375	3			N	-0-				-0-
04	2880	N	2704	-0-	-176	-0-	2704	3			N	-0-				-0-
05	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	3			N	-0-				-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				196
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				196
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				196
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				196
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				196
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-				196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-				95
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				95
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-				95
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-				95
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				95
05	2015	N	869	-0-	-1146	-0-	869	3			N	-0-				95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

12	1023	X	64	-0-	-959	-0-	64	3			N	-0-				173
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				173
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-				173
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-				173
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-				173
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-				173

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		343	-0-	343	436	343	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		962	-0-	962	1398	962	3			N	-0-					-0-
03	2338	X	940	-0-	-1398	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		274	-0-	274	274	48	3	226	9	N	205	180	1			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					N	155	180	1			-0-
04	374	X	100	-0-	-274	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	104	-0-	-423	-0-	86	1	18	2	N	-0-					-0-
01	527	N	36	-0-	-491	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	207	1	54	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	58	1	10	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	2	N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	455	1	210	2	N	23					23
							25	9									

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	525	-0-	-343	-0-	433	1	92	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	653	1	212	2	N	-0-					-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1428	1	658	2	N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	63	-0-	63	63	40	1	19	2	N	4					4
							4	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4750	2	29	9	Y	26	43	1			20
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					20
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3432	2	18	9	Y	16	3	8			33
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3838	2	22	9	Y	20					53
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	2	1	9	Y	1	1	8			53
*05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2682	2	43	9	Y	39					92

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1409	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
02	1537	N	1195	-0-	-342	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					1
01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			Y	-0-					1
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3997	2	7	9	Y	6	6	8			1
03	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3507	2	1	9	Y	1	1	8			1
*04	3660	X	3085	-0-	-575	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4836	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1891	N	800	-0-	-1091	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1072	-0-	-1132	-0-	1065	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	2356	X	1554	-0-	-802	-0-	1553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1980	X	1196	-0-	-784	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1891	X	1239	-0-	-652	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1808	2	29	9	Y	26	62	1			20
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					20
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2009	2	14	9	Y	13					33
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2278	2	44	9	Y	40					73
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					73
*05	3100	N	3220	-0-	120	120	3133	2	87	9	Y	79					152

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-	86	1			-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	2027	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	2480	N	1859	-0-	-621	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2007	-0-	-543	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1183	-0-	-1018	-0-	1183	2			Y	-0-					1
01	2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-					1
02	1914 N	1432	-0-	-482	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	8			1
03	1178 N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	Y	1	1	8			1
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8			1
05	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			Y	-0-					-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

12	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5294	3	1	9	N	1					1
01	6713 R	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					1
02	4872 #	4042	-0-	-830	-0-	4042	3			N	-0-					1
03	5301 #	4655	-0-	-646	-0-	4655	3			N	-0-					1
04	6510 #	3765	-0-	-2745	-0-	3765	3			N	-0-					1
05	6727 #	3796	-0-	-2931	-0-	3796	3			N	-0-					1

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					13
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-					13
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-					13
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	84	1	798	2	N	4	4	8			13
						4	9									
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	N	-0-					13
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

12	744 N	343	-0-	-401	-0-	1	1	342	2	N	-0-					8
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
02	1073 N	8	-0-	-1065	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

12	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	5	1	1277	2	N	-0-					42
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-					42
02	1421 N	1288	-0-	-133	-0-	116	1	1172	2	N	-0-					42
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	132	1	1252	2	N	-0-					42
04	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					42
05	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

12	930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					141
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					141
02	1044	N	974	-0-	-70	-0-	974	2			N	-0-					141
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					141
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					141
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					141

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					50
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					50
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	1033	2			N	-0-					50
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					50
04	960	N	751	-0-	-209	-0-	751	2			N	-0-					50
05	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					45
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					45
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2			N	-0-					45
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					45
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					45
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					123
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					123
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	431	2			N	-0-					123
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					123
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					123
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					10
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					10
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					10
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					173
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					173
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					173
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8			173
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					173
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9	9	8			173

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	4	1	997	2	N	-0-					55
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	45	1	951	2	N	-0-					55
02	1102	N	1026	-0-	-76	-0-	93	1	933	2	N	-0-					55
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	236	1	2241	2	N	-0-					55
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	150	1	1710	2	N	-0-					55
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	2	N	-0-					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	14	1	3318	2	N	-0-					57
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2473	2	N	-0-					57
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	372	1	3743	2	N	-0-					57
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2445	2	N	-0-					57
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	328	1	3742	2	N	-0-					57
*05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					57

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	91	1	569	2	N	-0-					120
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	-0-					120
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	2	N	-0-					120
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	868	2	N	52					172
							57	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	184	1	1087	2	N	51	180	1			43
							56	9									
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	202	1	291	2	N	4					47
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

12	3100	N	3670	-0-	570	787	507	1	3163	2	N	-0-					30
01	3100	N	3512	-0-	412	1199	542	1	2970	2	N	-0-					30
02	2900	N	3409	-0-	509	1708	610	1	2799	2	N	-0-					30
03	5159	X	3451	-0-	-1708	-0-	535	1	2916	2	N	-0-					30
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	480	1	2831	2	N	-0-					30
05	2635	X	1291	-0-	-1344	-0-	529	1	762	2	N	-0-					30

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-					21
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					21
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-					21
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	2	N	-0-					21
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	29	1	173	2	N	-0-					21
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	37	1	53	2	N	-0-					21

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	77	1	482	2	N	1					158
							1	9									
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	82	1	452	2	N	11					169
							12	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	N	39	171	1			37
							43	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-					37
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	71	1	419	2	N	-0-					37
05	589	N	203	-0-	-386	-0-	82	1	118	2	N	3					40
							3	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	136	1	847	2	N	2					61
							2	9									
01	1271	N	896	-0-	-375	-0-	138	1	756	2	N	2					63
							2	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	675	2	N	6	13	1			56
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	2	N	-0-					56
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	111	1	655	2	N	-0-					56
05	899	N	330	-0-	-569	-0-	132	1	191	2	N	6					62
							7	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	248	1	1060	2	N	-0-					28
01	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	248	1	1079	2	N	-0-					28
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	232	1	1022	2	N	-0-					28
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	208	1	1119	2	N	-0-					28
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	2	N	-0-					28
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	248	1	1018	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

12	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	147	1	918	2	N	2					90
							2	9									
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	153	1	838	2	N	8					98
							9	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	160	1	733	2	N	8	12	1			94
							9	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	165	1	902	2	N	10					104
							11	9									
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	129	1	758	2	N	-0-					104
05	961	N	382	-0-	-579	-0-	154	1	221	2	N	6					110
							7	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	252	1	1574	2	N	-0-					53
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	336	1	1839	2	N	-0-					53
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	318	1	1459	2	N	-0-					53
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	2	N	-0-					53
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	302	1	1778	2	N	34					87
							37	9									
05	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	279	1	401	2	N	-0-					87

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					71
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			70
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					70
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	1					71
							1	9									

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1131	1	7059	2	N	18					203
							20	9									
01	7409	X	6198	-0-	-1211	-0-	955	1	5233	2	N	9					212
							10	9									
02	8410	X	2320	-0-	-6090	-0-	411	1	1888	2	N	19	89	1			142
							21	9									
03	9021	X	5061	-0-	-3960	-0-	778	1	4244	2	N	35					177
							39	9									
04	8730	X	6198	-0-	-2532	-0-	888	1	5236	2	N	67					244
							74	9									
05	8215	X	1549	-0-	-6666	-0-	621	1	895	2	N	30	181	1			93
							33	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	91	1	566	2	N	-0-					20
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	92	1	504	2	N	-0-					20
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	79	1	365	2	N	-0-					20
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-					20
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	80	1	471	2	N	-0-					20
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	93	1	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					94
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					94
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480	2			N	-0-					94
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					94
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					94
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					124
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					124
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					124
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					124
04	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					124
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	59	1	436	2	N	-0-					126
01	1178	N	514	-0-	-664	-0-	62	1	452	2	N	-0-					126
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					126
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	N	-0-					126
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	N	-0-					126
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					126

MARTINS MILL (RODESSA) 57810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 092514 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8307 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					9
01	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					9
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	2			N	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					9
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					61
01	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1038	2	23	9	N	21					82
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16					98
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	664	2	4	9	N	4					102
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	736	2	7	9	N	6					108
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	N	8					116

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					93
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			N	-0-					93
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					93
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					93
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					93

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
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1063	2	22	9	N	20					125
01	1023	N	717	-0-	-306	-0-	697	2	20	9	N	18					143
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	753	2	24	9	N	22					165
03	1085	N	772	-0-	-313	-0-	755	2	17	9	N	15					180
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	607	2	12	9	N	11					191
05	837	N	347	-0-	-490	-0-	327	2	20	9	N	18	177	1			32

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					126
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					131
02	406	N	363	-0-	-43	-0-	356	2	7	9	N	6					137
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	335	2	9	9	N	8					145
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	318	2	8	9	N	7					152
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	308	2	10	9	N	9					161

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					25
01	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					25
02	1160	N	925	-0-	-235	-0-	925	2			N	-0-					25
03	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	2			N	-0-					25
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			25
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

12	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	1036	2			N	-0-					64
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					64
02	1769	X	969	-0-	-800	-0-	969	2			N	-0-					64
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					64
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					64
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

12	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14989	14989	-0-	-0-	-0-	220	1	14769	2	N	-0-			-0-
01	15144	15144	-0-	-0-	-0-	223	1	14921	2	N	-0-			-0-
02	13725	13725	-0-	-0-	-0-	203	1	13522	2	N	-0-			-0-
03	14188	14188	-0-	-0-	-0-	212	1	13976	2	N	-0-			-0-
04	13382	13382	-0-	-0-	-0-	200	1	13182	2	N	-0-			-0-
05	13516	13410	-0-	-106	-0-	13410	2			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
01	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-					7
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					7
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					7
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					7
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	Y	-0-					7

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					297
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					297
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			Y	-0-					297
03	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3041	3	11	9	Y	10	188	1			119
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3893	3	6	9	Y	5					124
05	4743	X	2538	-0-	-2205	-0-	2527	3	11	9	Y	10					134

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22625		22625	-0-	-0-	62192	22625	2			N	-0-					-0-
01	23048		23048	-0-	-0-	62192	23048	2			N	-0-					-0-
02	20636		20636	-0-	-0-	62192	20636	2			N	-0-					-0-
03	20969		20969	-0-	-0-	62192	20969	3			N	-0-					-0-
04	18450		12437	-0-	-6013	56179	12437	3			N	-0-					-0-
05	615		-0-	-0-	-615	55564					N	-0-					-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*05	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	4776	2	20	9	N	18					88
01	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	4042	2	31	9	N	28					116
02	4255	X	4255	-0-	-0- B	-0-	4225	2	30	9	N	27					143
03	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	5043	2	68	9	N	62					205
04	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	5033	2	46	9	N	42					247
*05	3157	X	3157	-0-	-0- B	-0-	3143	2	14	9	N	13					260

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					166
01	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					166
02	1479	N	644	-0-	-835 B	-0-	644	2			N	-0-					166
03	1426	N	454	-0-	-972 B	-0-	454	2			N	-0-					166
04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					166
*05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-					166

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
12	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	6377	2			N	-0-			-0-
01	5824	X	5824	-0-	-0- B	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0- B	-0-	5891	2			N	-0-			-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
04	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
*05	5615	X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	2			N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

12	6882	X	6407	-0-	-475 B	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	5862	-0-	-1082 B	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5748	-0-	5748 B	5748	5748	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	5685	-0-	5685 B	11433	5685	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5513	-0-	5513 B	16946	5513	2			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	5775	-0-	5775 B	22721	5775	2			N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			108
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			108
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			108
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-			108
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			108
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
04	870	N	719	-0-	-151 B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
05	930	N	449	-0-	-481 B	-0-	449	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

12	1364	N	93	-0-	-1271 B	-0-	68	1	25	2	N	-0-			117
01	1302	N	401	-0-	-901 B	-0-	119	1	282	2	N	-0-			117
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	493	1	806	2	N	-0-			117
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	408	1	480	2	N	-0-			117
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	170	1	453	2	N	-0-			117
05	1395	N	892	-0-	-503 B	-0-	442	1	450	2	N	-0-			117

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
12	620	N	566	-0-	-54 B	-0-	50	1	516	2	N	-0-					2
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	58	1	534	2	N	-0-					2
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	59	1	480	2	N	-0-					2
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	64	1	648	2	N	-0-					2
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	88	1	953	2	N	-0-					2
*05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	71	1	764	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	14063	-0-	-538 B	-0-	1241	1	12822	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	13740	-0-	-551 B	-0-	1338	1	12402	2	N	-0-					-0-
02	12760	X	12606	-0-	-154 B	-0-	1383	1	11223	2	N	-0-					-0-
03	15292	X	15292	-0-	-0- B	-0-	1381	1	13911	2	N	-0-					-0-
04	21920	X	21920	-0-	-0- B	-0-	1849	1	20071	2	N	-0-					-0-
*05	16957	X	16957	-0-	-0- B	-0-	1448	1	15509	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1556	-0-	-738 B	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					90
01	2294	X	1085	-0-	-1209 B	-0-	167	1	918	2	N	-0-					90
02	2146	X	1222	-0-	-924 B	-0-	219	1	1003	2	N	-0-					90
03	2294	X	1185	-0-	-1109 B	-0-	184	1	1001	2	N	-0-					90
04	1500	X	1276	-0-	-224 B	-0-	185	1	1091	2	N	-0-					90
05	1550	X	823	-0-	-727 B	-0-	337	1	486	2	N	-0-					90

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	5					80
							6	9									
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	N	30					110
							33	9									
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	16	2	N	110	178	1			42
							121	9									
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	13					55
							14	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	2	N	34					89
							37	9									
05	155	N	15	-0-	-140 B	-0-	6	1	9	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	140	1	1973	2	N	-0-					26
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	121	1	1806	2	N	-0-					26
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	99	1	1401	2	N	-0-					26
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	123	1	1352	2	N	-0-					26
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	153	1	1814	2	N	-0-					26
*05	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	206	1	2476	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	420	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	414	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	326	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	343	1	2915	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0- B	-0-	380	1	3014	2	N	-0-					-0-
*05	3024	X	3024	-0-	-0- B	-0-	342	1	2682	2	N	-0-					-0-

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
12	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	135	1	1910	2	N	-0-			1
01	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	139	1	2065	2	N	-0-			1
02	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	121	1	1702	2	N	-0-			1
03	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	99	1	1086	2	N	-0-			1
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	115	1	1363	2	N	-0-			1
05	1147 N	962	-0-	-185 B	-0-	74	1	888	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

12	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	233	1	2221	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2299	-0-	-212 B	-0-	237	1	2062	2	N	-0-			-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	230	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	230	1	1954	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2087	-0-	-133 B	-0-	234	1	1853	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2028	-0-	-359 B	-0-	230	1	1798	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

12	1705 N	1647	-0-	-58 B	-0-	156	1	1491	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	176	1	1528	2	N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	161	1	1414	2	N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	168	1	1432	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1515	-0-	-135 B	-0-	170	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1451	-0-	-223 B	-0-	164	1	1287	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	226	1	2156	2	N	-0-			12
01	2790 N	2492	-0-	-298 B	-0-	257	1	2235	2	N	-0-			12
02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	207	1	1814	2	N	-0-			12
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	200	1	1698	2	N	-0-			12
04	2400 N	1996	-0-	-404 B	-0-	224	1	1772	2	N	-0-			12
05	2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	220	1	1725	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

12	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	134	1	1895	2	N	-0-			12
01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	132	1	1964	2	N	-0-			12
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	112	1	1580	2	N	-0-			12
03	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	157	1	1714	2	N	-0-			12
04	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	124	1	1464	2	N	-0-			12
*05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	125	1	1495	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

12	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	253	1	2415	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	265	1	2301	2	N	-0-			-0-
02	2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	221	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	286	1	2431	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2380	-0-	-410 B	-0-	267	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2222	-0-	-444 B	-0-	252	1	1970	2	N	-0-			-0-

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
12	651	N	457	-0-	-194 B	-0-	52	1	405	2	N	-0-			65
01	589	N	403	-0-	-186 B	-0-	44	1	359	2	N	-0-			65
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-			65
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	43	1	381	2	N	1			66
							1	9							
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	48	1	388	2	N	-0-			66
*05	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	94	1	720	2	N	-0-			66

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	766	-0-	-319 B	-0-	73	1	693	2	N	-0-			-0-
01	713	N	135	-0-	-578 B	-0-	14	1	121	2	N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	91	1	798	2	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	63	1	539	2	N	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	132	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	961	N	317	-0-	-644 B	-0-	36	1	281	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	983	-0-	-691 B	-0-	65	1	918	2	N	-0-			40
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	104	1	1545	2	N	-0-			40
02	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	89	1	1255	2	N	-0-			40
03	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	94	1	1032	2	N	-0-			40
04	1590	N	1228	-0-	-362 B	-0-	96	1	1132	2	N	-0-			40
05	1426	N	1006	-0-	-420 B	-0-	77	1	929	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	143	1	1362	2	N	-0-			-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	197	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	317	1	2780	2	N	-0-			-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	227	1	1931	2	N	-0-			-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	349	1	2770	2	N	-0-			-0-
*05	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	480	1	3756	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2274	-0-	-485 B	-0-	216	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2066	-0-	-290 B	-0-	213	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	148	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	240	1	2039	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1431	-0-	-579 B	-0-	160	1	1271	2	N	-0-			-0-
*05	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	210	1	1643	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2069	-0-	-163 B	-0-	137	1	1932	2	N	-0-			3
01	2232	X	2019	-0-	-213 B	-0-	127	1	1892	2	N	-0-			3
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	108	1	1515	2	N	-0-			3
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	136	1	1489	2	N	-0-			3
04	1950	N	1554	-0-	-396 B	-0-	121	1	1433	2	N	-0-			3
05	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	133	1	1602	2	N	-0-			3

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
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	222	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	322	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	209	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	303	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	224	1	1776	2	N	-0-					-0-
*05	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	236	1	1848	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

12	1178	N	941	-0-	-237 B	-0-	89	1	852	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	871	-0-	-462 B	-0-	90	1	781	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	86	1	752	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-
04	840	N	681	-0-	-159 B	-0-	76	1	605	2	N	-0-					-0-
05	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	91	1	716	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	70	1	666	2	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	93	1	1314	2	N	-0-					3
01	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	111	1	1651	2	N	-0-					3
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	127	1	1795	2	N	-0-					3
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	72	1	788	2	N	-0-					3
04	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					3
*05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	232	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	218	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	142	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	213	1	1810	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1050	-0-	-990 B	-0-	118	1	932	2	N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	191	1	1498	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

12	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	394	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2355	-0-	-187 B	-0-	243	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0- B	-0-	397	1	3475	2	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	335	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	278	1	2201	2	N	-0-					-0-
*05	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	294	1	2303	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

12	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	328	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0- B	-0-	368	1	3202	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	2803	-0-	-1141 B	-0-	287	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2912	-0-	-1304 B	-0-	306	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2720	-0-	-1090 B	-0-	305	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2645	-0-	-920 B	-0-	300	1	2345	2	N	-0-					-0-

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
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	88	1	843	2	N	-0-			-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	132	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	135	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	135	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	127	1	1005	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1000	-0-	-426 B	-0-	113	1	887	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

12	2046	N	1194	-0-	-852 B	-0-	113	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1004	-0-	-732 B	-0-	104	1	900	2	N	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	86	1	750	2	N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	113	1	957	2	N	-0-			-0-
04	960	N	956	-0-	-4 B	-0-	107	1	849	2	N	-0-			-0-
05	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	96	1	751	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

12	2635	N	2638	-0-	3 B	-2504	299	1	2339	2	N	-0-			84
01	2945	X	3163	-0-	218 B	-2286	345	1	2818	2	N	-0-			84
02	2755	X	2539	-0-	-216 B	-2286	299	1	2240	2	N	-0-			84
03	2945	X	2881	-0-	-64 B	-2286	292	1	2578	2	N	10			94
							11	9							
04	2850	X	2643	-0-	-207 B	-2286	291	1	2352	2	N	-0-			94
05	2945	X	2581	-0-	-364 B	-2286	297	1	2284	2	N	-0-			94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

12	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	72	1	1018	2	N	-0-			3
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	68	1	1007	2	N	-0-			3
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	67	1	941	2	N	-0-			3
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	61	1	671	2	N	-0-			3
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	47	1	553	2	N	-0-			3
*05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	48	1	574	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

12	1488	N	1043	-0-	-445 B	-0-	69	1	974	2	N	-0-			20
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	65	1	965	2	N	-0-			20
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	73	1	1030	2	N	-0-			20
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	106	1	1157	2	N	-0-			20
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	87	1	1025	2	N	-0-			20
05	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	90	1	1077	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

12	3069	X	3027	-0-	-42 B	-0-	267	1	2760	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2623	-0-	-446 B	-0-	255	1	2368	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	707	-0-	-2164 B	-0-	78	1	629	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					N	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			-0-

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
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	32	1	248	2	N	-0-			25
01	310	N	112	-0-	-198 B	-0-	12	1	100	2	N	-0-			25
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	6	1	48	2	N	-0-			25
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	9	1	82	2	N	-0-			25
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	17	1	137	2	N	-0-			25
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	22	1	171	2	N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

12	62	N	91	-0-	29 B	-6124	10	1	81	2	N	-0-			77
01	62	N	68	-0-	6 B	-6118	7	1	61	2	N	-0-			77
02	0	N	56	-0-	56 B	-6062	7	1	49	2	N	-0-			77
03	0	N	77	-0-	77 B	-5985	8	1	69	2	N	-0-			77
04	60	N	67	-0-	7 B	-5978	7	1	60	2	N	-0-			77
05	62	N	60	-0-	-2 B	-5978	7	1	53	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

12	6479	X	5504	-0-	-975 B	-0-	623	1	4881	2	N	-0-			139
01	6479	X	5508	-0-	-971 B	-0-	601	1	4907	2	N	-0-			139
02	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	590	1	4410	2	N	-0-			139
03	5324	X	5324	-0-	-0- B	-0-	540	1	4765	2	N	17			156
							19	9							
04	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	606	1	4903	2	N	2			158
							2	9							
*05	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	655	1	5041	2	N	-0-			158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	82	1	850	2	N	-0-			-0-
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	91	1	840	2	N	-0-			-0-
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	93	1	758	2	N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	93	1	932	2	N	-0-			-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	127	1	1383	2	N	-0-			-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	88	1	940	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	7	1	54	2	N	-0-			84
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	8	1	65	2	N	-0-			84
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	9	1	67	2	N	-0-			84
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	10	1	85	2	N	-0-			84
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	9	1	74	2	N	-0-			84
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	15	1	113	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

12	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	178	1	2511	2	N	-0-			19
01	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	158	1	2350	2	N	-0-			19
02	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	161	1	2263	2	N	-0-			19
03	2139	X	2088	-0-	-51 B	-0-	175	1	1913	2	N	-0-			19
04	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	170	1	2009	2	N	-0-			19
*05	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	179	1	2153	2	N	-0-			19

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
12	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	681	1	5336	2	N	-0-			26
01	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	657	1	5363	2	N	-0-			26
02	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	723	1	5409	2	N	-0-			26
03	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	620	1	5471	2	N	19			45
						21	9							
04	6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	662	1	5353	2	N	2			47
						2	9							
*05	5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	681	1	5240	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

12	23467 X	24080	-0-	613 B	-371529	2125	1	21955	2	N	-0-			-0-
01	21824 X	21015	-0-	-809 B	-371529	2046	1	18969	2	N	-0-			-0-
02	18560 X	18702	-0-	142 B	-371387	2052	1	16650	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	28502	-0-	13405 B	-357982	2574	1	25928	2	N	-0-			-0-
04	23310 X	-0-	-0-	-23310 B	-357982					N	-0-			-0-
05	24087 X	23464	-0-	-623 B	-357982	2003	1	21461	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

12	15872 X	14502	-0-	-1370 B	-0-	1280	1	13222	2	N	-0-			-0-
01	16337 X	14285	-0-	-2052 B	-0-	1391	1	12894	2	N	-0-			-0-
02	14210 X	14024	-0-	-186 B	-0-	1538	1	12486	2	N	-0-			-0-
03	15190 X	14858	-0-	-332 B	-0-	1342	1	13516	2	N	-0-			-0-
04	23595 X	23595	-0-	-0- B	-0-	1990	1	21605	2	N	-0-			-0-
*05	18823 X	18823	-0-	-0- B	-0-	1607	1	17216	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

12	13558 X	13558	-0-	-0- B	-0-	1197	1	12361	2	N	-0-			-0-
01	12656 X	12656	-0-	-0- B	-0-	1232	1	11424	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	10071	-0-	-2921 B	-0-	1105	1	8966	2	N	-0-			-0-
03	16016 X	16016	-0-	-0- B	-0-	1446	1	14570	2	N	-0-			-0-
04	22403 X	22403	-0-	-0- B	-0-	1889	1	20514	2	N	-0-			-0-
*05	17184 X	17184	-0-	-0- B	-0-	1467	1	15717	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

12	23126 X	21844	-0-	-1282 B	-0-	1928	1	19916	2	N	-0-			-0-
01	23033 X	18108	-0-	-4925 B	-0-	1763	1	16345	2	N	-0-			-0-
02	20996 X	12118	-0-	-8878 B	-0-	1329	1	10789	2	N	-0-			-0-
03	22661 X	13926	-0-	-8735 B	-0-	1258	1	12668	2	N	-0-			-0-
04	22803 X	22803	-0-	-0- B	-0-	1923	1	20880	2	N	-0-			-0-
05	21855 X	17061	-0-	-4794 B	-0-	1456	1	15605	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1589					N	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	49					N	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	0	N	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

12	602	X	602	-0-	-0-	B	-0-	602	1			N	-0-					16
01	460	X	460	-0-	-0-	B	-0-	460	1			N	-0-					16
02	174	X	-0-	-0-	-174	B	-0-					N	-0-					16
03	186	X	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					16
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-					16
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					150
05	0	N	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
12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	1			N	-0-					6
01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	1			N	-0-					6
02	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	1			N	-0-					6
03	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	1			N	-0-					6
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	1			N	-0-					6
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	1			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	1			N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	1			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	1			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	1			N	-0-					-0-
05	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

12	1797	X	1797	-0-	-0- B	-0-	1791	1	6	9	N	5					137
01	2325	X	2182	-0-	-143 B	-0-	2176	1	6	9	N	5					142
02	2726	X	2596	-0-	-130 B	-0-	2582	1	14	9	N	13					155
03	2914	X	1807	-0-	-1107 B	-0-	1794	1	13	9	N	12					167
04	2820	X	2517	-0-	-303 B	-0-	2503	1	14	9	N	13					180
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					180

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

12	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	363	1	678	3	N	1					1
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					1
04	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	320	1	937	3	N	-0-					1
05	1116	N	330	-0-	-786 B	-0-	330	1			N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

12	2077	N	1377	-0-	-700 B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	935	-0-	-367 B	-0-	411	1	524	3	N	-0-					-0-
02	2291	N	1035	-0-	-1256 B	-0-	361	1	674	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	390	-0-	-974 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	377	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	390	-0-	-726 B	-0-	390	1			N	-0-					-0-

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
12	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	830	3	1	9	N	1					1
01	1023	N	814	-0-	-209 B	-0-	814	3			N	-0-					1
02	812	N	752	-0-	-60 B	-0-	752	3			N	-0-					1
03	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	3			N	-0-					1
04	780	N	559	-0-	-221 B	-0-	559	3			N	-0-					1
05	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					1

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

12	4185	X	2464	-0-	-1721 B	-0-	2463	3	1	9	N	1					1
01	4185	X	2415	-0-	-1770 B	-0-	2415	3			N	-0-					1
02	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					1
03	2666	X	2466	-0-	-200 B	-0-	2466	3			N	-0-					1
04	2520	X	1658	-0-	-862 B	-0-	1658	3			N	-0-					1
*05	2646	X	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

12	4371	X	3781	-0-	-590 B	-0-	3780	3	1	9	Y	1					45
01	4371	X	4218	-0-	-153 B	-0-	4218	3			Y	-0-					45
02	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			Y	-0-					45
03	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3			Y	-0-					45
04	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3			Y	-0-					45
*05	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	3			Y	-0-					45

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

12	2418	X	1918	-0-	-500 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1303	-0-	-1115 B	-0-	573	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	503	1	938	3	N	1					1
							1	9									
03	2852	X	543	-0-	-2309 B	-0-	543	1			N	-0-					1
04	2760	X	2064	-0-	-696 B	-0-	525	1	1539	3	N	-0-					1
05	1922	X	543	-0-	-1379 B	-0-	543	1			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

12	3937	X	2706	-0-	-1231 B	-0-	2705	3	1	9	Y	1					20
01	3557	X	2941	-0-	-616 B	-0-	2941	3			Y	-0-					20
02	2865	X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3			Y	-0-					20
03	3317	X	3090	-0-	-227 B	-0-	3090	3			Y	-0-					20
04	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			Y	-0-					20
*05	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			Y	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1581	-0-	-930 B	-0-	1580	3	1	9	Y	1					1
01	2077	X	1616	-0-	-461 B	-0-	1616	3			Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	1581	N	1265	-0-	-316 B	-0-	1265	3			Y	-0-					1
04	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3			Y	-0-					1
*05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			Y	-0-					1

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
12	4867	X	4779	-0-	-88 B	-0-	4778	3	1	9	Y	1					77
01	4867	X	1955	-0-	-2912 B	-0-	1955	3			Y	-0-					77
02	426	X	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			Y	-0-					77
03	4681	X	974	-0-	-3707 B	-0-	974	3			Y	-0-					77
04	4530	X	891	-0-	-3639 B	-0-	891	3			Y	-0-					77
*05	6018	X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	3			Y	-0-					77

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1140	3	1	9	N	1					1
01	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3			N	-0-					1
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					1
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					1
04	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					1
*05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1964	-0-	-299 B	-0-	1963	3	1	9	Y	1					23
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			Y	-0-					23
02	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			Y	-0-					23
03	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			Y	-0-					23
04	2040	N	1972	-0-	-68 B	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			22
*05	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2085	3	1	9	Y	1					23

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3			N	-0-					15
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					15
02	1392	N	649	-0-	-743 B	-0-	648	3	1	9	N	1					16
03	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					16
04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					16
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					16

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	636	-0-	-201 B	-0-	635	3	1	9	N	1					1
01	744	N	623	-0-	-121 B	-0-	623	3			N	-0-					1
02	638	N	575	-0-	-63 B	-0-	575	3			N	-0-					1
03	651	N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-					1
04	600	N	427	-0-	-173 B	-0-	427	3			N	-0-					1
05	620	N	510	-0-	-110 B	-0-	510	3			N	-0-					1

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1867	-0-	-272 B	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1310	-0-	-736 B	-0-	1309	3	1	9	Y	1					1
02	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			Y	-0-					1
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3			Y	-0-					1
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1	9	Y	1					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	120	-0-	27 B	-153	119	3	1	9	Y	1					1
01	93	N	102	-0-	9 B	-144	102	3			Y	-0-					1
02	0	N	34	-0-	34 B	-110	34	3			Y	-0-					1
03	248	N	358	-0-	110 B	-0-	358	3			Y	-0-					1
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			Y	-0-					1
*05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-					1

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
12	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1895	3	1	9	Y	1					1
01	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			Y	-0-					1
02	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			Y	-0-					1
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			Y	-0-					1
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			Y	-0-					1
*05	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			Y	-0-					1

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
12	1829	N	1250	-0-	-579 B	-26140	1250	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	850	-0-	-235 B	-26140	374	1	476	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	940	-0-	-626 B	-26140	328	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	354	-0-	-886 B	-26140	354	1			N	-0-					-0-
04	810	N	1347	-0-	537 B	-25603	343	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	992	N	354	-0-	-638 B	-25603	354	1			N	-0-					-0-

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
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1989	3	1	9	Y	1					1
01	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			Y	-0-					1
02	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			Y	-0-					1
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			Y	-0-					1
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			Y	-0-					1
*05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			Y	-0-					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			Y	-0-					1
02	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	1					1
01	694	N	-0-	-0-	-694 B	-0-					Y	-0-					1
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			Y	-0-					1
03	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			Y	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			Y	-0-					1
*05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					1

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
12	2046	N	1342	-0-	-704 B	-0-	1341	3	1	9	Y	1					1
01	1581	N	1081	-0-	-500 B	-0-	1081	3			Y	-0-					1
02	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			Y	-0-					1
03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3			Y	-0-					1
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1581	N	1568	-0-	-13 B	-0-	1567	3	1	9	Y	1					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			Y	-0-					48
01	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3			Y	-0-					48
02	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3			Y	-0-					48
03	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			Y	-0-					48
04	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			Y	-0-	1	5			47
*05	2550	X	2550	-0-	-0- B	-0-	2549	3	1	9	Y	1					48

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
12	2697	X	2401	-0-	-296 B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1631	-0-	-1066 B	-0-	717	1	914	3	N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	630	1	1175	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	681	-0-	-1706 B	-0-	680	1	1	9	N	1					1
04	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	658	1	1928	3	N	-0-					1
05	1922	N	680	-0-	-1242 B	-0-	680	1			N	-0-					1

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
12	4836	X	3105	-0-	-1731 B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2110	-0-	-2509 B	-0-	928	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	815	1	1520	3	N	1					1
							1	9									
03	3968	X	879	-0-	-3089 B	-0-	879	1			N	-0-					1
04	3840	X	3344	-0-	-496 B	-0-	851	1	2493	3	N	-0-					1
05	3100	X	879	-0-	-2221 B	-0-	879	1			N	-0-					1

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
12	1767	N	1347	-0-	-420 B	-13625	1347	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	915	-0-	-294 B	-13625	402	1	513	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1012	-0-	-902 B	-13625	353	1	659	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	381	-0-	-952 B	-13625	381	1			N	-0-					-0-
04	900	N	1451	-0-	551 B	-13074	369	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	381	-0-	-704 B	-13074	381	1			N	-0-					-0-

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
12	6448	X	3958	-0-	-2490 B	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2690	-0-	-3076 B	-0-	1183	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	1038	1	1937	3	N	1					1
							1	9									
03	5053	X	1121	-0-	-3932 B	-0-	1121	1			N	-0-					1
04	4890	X	4263	-0-	-627 B	-0-	1085	1	3178	3	N	-0-					1
*05	3968	X	1121	-0-	-2847 B	-0-	1121	1			N	-0-					1

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
12	1922	N	1713	-0-	-209 B	-0-	1712	3	1	9	N	1					64
01	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					64
02	1740	N	1713	-0-	-27 B	-0-	1713	3			N	-0-					64
03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					64
04	1800	N	1665	-0-	-135 B	-0-	1665	3			N	-0-					64
*05	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					64

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3068	-0-	-2357 B	-60932	3068	3			N	-0-			-0-
01	5146	X	2085	-0-	-3061 B	-60932	917	1	1168	3	N	-0-			-0-
02	0	X	2307	-0-	2307 B	-58625	805	1	1502	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	869	-0-	-3037 B	-58625	869	1			N	-0-			-0-
04	3780	X	3304	-0-	-476 B	-58625	841	1	2463	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	869	-0-	-2200 B	-58625	869	1			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

12	1302	N	1216	-0-	-86 B	-32567	1216	3			N	-0-			-0-
01	961	N	826	-0-	-135 B	-32567	363	1	463	3	N	-0-			-0-
02	1972	N	914	-0-	-1058 B	-32567	319	1	595	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	344	-0-	-865 B	-32567	344	1			N	-0-			-0-
04	810	N	1309	-0-	499 B	-32068	333	1	976	3	N	-0-			-0-
05	992	N	344	-0-	-648 B	-32068	344	1			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

12	1643	N	906	-0-	-737 B	-38907	906	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	616	-0-	-500 B	-38907	271	1	345	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	682	-0-	-1203 B	-38907	238	1	444	3	N	-0-			-0-
03	899	N	257	-0-	-642 B	-38907	257	1			N	-0-			-0-
04	600	N	976	-0-	376 B	-38531	248	1	728	3	N	-0-			-0-
05	744	N	257	-0-	-487 B	-38531	257	1			N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

12	899	N	620	-0-	-279 B	-16269	620	3			N	-0-			-0-
01	527	N	421	-0-	-106 B	-16269	185	1	236	3	N	-0-			-0-
02	870	N	467	-0-	-403 B	-16269	163	1	304	3	N	-0-			-0-
03	620	N	176	-0-	-444 B	-16269	176	1			N	-0-			-0-
04	420	N	668	-0-	248 B	-16021	170	1	498	3	N	-0-			-0-
05	496	N	176	-0-	-320 B	-16021	176	1			N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

12	3100	X	2336	-0-	-764 B	-0-	2335	3	1	9	N	1			1
01	3100	X	2624	-0-	-476 B	-0-	2624	3			N	-0-			1
02	2900	X	2381	-0-	-519 B	-0-	2381	3			N	-0-			1
03	2852	X	2813	-0-	-39 B	-0-	2813	3			N	-0-			1
04	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-			1
05	2635	X	2400	-0-	-235 B	-0-	2400	3			N	-0-			1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

12	899	X	703	-0-	-196 B	-0-	702	3	1	9	N	1			1
01	930	X	763	-0-	-167 B	-0-	763	3			N	-0-			1
02	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			1
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			1
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			1
*05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
01	7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	6324	1	1471	3	N	-0-			-0-
02	8011 X	8011	-0-	-0- B	-0-	5916	1	2094	3	N	1			1
						1	9							
03	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	6324	1	2465	3	N	-0-			1
04	7481 X	7481	-0-	-0- B	-0-	6120	1	1361	3	N	-0-			1
*05	9774 X	9774	-0-	-0- B	-0-	6324	1	3450	3	N	-0-			1

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

12	2108 N	1905	-0-	-203 B	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1940	-0-	-106 B	-0-	82	1	1858	2	Y	-0-			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	61	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1510	-0-	-380 B	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-			-0-
05	1755 N	1456	-0-	-299 B	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

12	62 N	90	-0-	28 B	-762	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	28	-0-	-65 B	-762	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-762					Y	-0-			-0-
03	T. A.	10	-0-	10 B	-752	10	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-752					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1 B	-751	1	2			Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

12	4681 X	4514	-0-	-167 B	-0-	193	1	4321	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4546	-0-	-73 B	-0-	192	1	4354	2	Y	-0-			-0-
02	4350 X	4165	-0-	-185 B	-0-	191	1	3974	2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	4168	-0-	-482 B	-0-	185	1	3983	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	4338	-0-	-162 B	-0-	197	1	4141	2	Y	-0-			-0-
05	4420 X	4380	-0-	-40 B	-0-	205	1	4175	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

12	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	53	1	219	2	N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140 B	-0-	36	1	103	2	N	-0-			-0-
02	232 N	13	-0-	-219 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1883	-0-	-566 B	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-			150
01	2449	X	1874	-0-	-575 B	-0-	79	1	1795	2	Y	-0-			150
02	1943	N	1804	-0-	-139 B	-0-	83	1	1721	2	Y	-0-			150
03	1891	N	1889	-0-	-2 B	-0-	84	1	1805	2	Y	-0-			150
04	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	94	1	1989	2	Y	-0-			150
*05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-			150

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

12	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	72	1	1603	2	Y	-0-			-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	67	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-			-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	76	1	1608	2	Y	-0-			-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	78	1	1587	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

12	766	X	766	-0-	-0- B	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-
01	869	X	869	-0-	-0- B	-0-	37	1	832	2	Y	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	40	1	823	2	Y	-0-			-0-
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	42	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	48	1	977	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

12	868	N	810	-0-	-58 B	-0-	35	1	775	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	34	1	763	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	724	-0-	-30 B	-0-	33	1	691	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	790	-0-	-16 B	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	34	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	36	1	739	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

12	1829	N	474	-0-	-1355 B	-0-	20	1	454	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	50	-0-	-1593 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	66	-0-	-1181 B	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	465	N	11	-0-	-454 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	62	1	1312	2	N	-0-			-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	82	1	1678	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1302	-0-	-186 B	-0-	56	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1478	-0-	-258 B	-0-	63	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1476	-0-	-119 B	-0-	68	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	62	1	1343	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	62	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1383	-0-	-198 B	-0-	65	1	1318	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

12	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	23	1	517	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	41	1	918	2	N	-0-			-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	30	1	631	2	N	-0-			-0-
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	27	1	586	2	N	-0-			-0-
04	930	N	527	-0-	-403 B	-0-	24	1	503	2	N	-0-			-0-
05	713	N	507	-0-	-206 B	-0-	24	1	483	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

12	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	235	1	5261	2	N	14			82
							15	9							
01	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	306	1	6932	2	N	-0-			82
02	4280	X	4280	-0-	-0- B	-0-	196	1	4080	2	N	4			86
							4	9							
03	4493	X	4493	-0-	-0- B	-0-	195	1	4198	2	N	91			177
							100	9							
04	2070	X	159	-0-	-1911 B	-0-	7	1	152	2	N	-0-			177
05	2139	X	653	-0-	-1486 B	-0-	31	1	622	2	N	-0-			177

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	19	1	429	2	N	-0-			-0-
01	372	N	143	-0-	-229 B	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348 B	-0-					N	-0-			-0-
03	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

12	2170	N	1940	-0-	-230 B	-0-	83	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1943	-0-	-196 B	-0-	82	1	1861	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1790	-0-	-153 B	-0-	82	1	1708	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34 B	-0-	85	1	1834	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1792	-0-	-98 B	-0-	81	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71 B	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

12	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	44	1	993	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	931	-0-	-402 B	-0-	39	1	892	2	N	-0-			-0-
02	986	N	715	-0-	-271 B	-0-	33	1	682	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	775	-0-	-248 B	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-
04	900	N	695	-0-	-205 B	-0-	32	1	663	2	N	-0-			-0-
05	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	33	1	666	2	N	-0-			-0-

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 #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5					N	-0-					-0-
01	1	N	2	-0-	1 B	-4	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
03	7	N	11	-0-	4 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	74	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1373	-0-	-135 B	-0-	63	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	96	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1580	-0-	-100 B	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	69	1	1405	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

12	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	75	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7 B	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1340	-0-	-52 B	-0-	62	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1182	-0-	-306 B	-0-	52	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	77	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	64	1	1310	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

12	1825	X	1825	-0-	-0- B	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	1141	-0-	-161 B	-0-	48	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1036	-0-	-182 B	-0-	48	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184 B	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	55	1	1162	2	N	-0-					-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	61	1	1238	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

12	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

12	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	122	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2566	-0-	-348 B	-0-	109	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2726	N	2683	-0-	-43 B	-0-	123	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	127	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	126	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2496	-0-	-387 B	-0-	117	1	2379	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

12	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	26	1	572	2	N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	25	1	560	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	27	1	587	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

12	4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	194	1	4330	2	N	-0-		-0-
01	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	193	1	4364	2	N	-0-		-0-
02	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	197	1	4101	2	N	-0-		-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	213	1	4580	2	N	-0-		-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	191	1	4023	2	N	-0-		-0-
*05	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	206	1	4186	2	N	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

12	1581 N	1538	-0-	-43 B	-729	66	1	1472	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1517	-0-	-64 B	-729	64	1	1453	2	N	-0-		-0-
02	1450 N	1412	-0-	-38 B	-729	65	1	1347	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1499	-0-	-51 B	-729	66	1	1433	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1435	-0-	-35 B	-729	65	1	1370	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1467	-0-	-52 B	-729	69	1	1398	2	N	-0-		-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

12	3100 X	1849	-0-	-1251 B	-0-	79	1	1770	2	N	-0-		-0-
01	3100 X	1353	-0-	-1747 B	-0-	57	1	1296	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	1451	-0-	-1449 B	-0-	67	1	1384	2	N	-0-		-0-
03	2821 X	1706	-0-	-1115 B	-0-	76	1	1630	2	N	-0-		-0-
04	2490 X	1694	-0-	-796 B	-0-	77	1	1617	2	N	-0-		-0-
*05	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	109	1	2210	2	N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

12	1209 N	1161	-0-	-48 B	-3741	50	1	1111	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1709	-0-	500 B	-3241	72	1	1637	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	2859	-0-	1757 B	-1484	131	1	2728	2	N	-0-		-0-
03	1934 N	3418	-0-	1484 B	-0-	152	1	3266	2	N	-0-		-0-
04	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	144	1	3040	2	N	-0-		-0-
*05	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	153	1	3104	2	N	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	36	1	815	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	730	-0-	-913 B	-0-	31	1	699	2	N	-0-		-0-
02	1479 N	230	-0-	-1249 B	-0-	11	1	219	2	N	-0-		-0-
03	837 N	153	-0-	-684 B	-0-	7	1	146	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1031	2	N	-0-		-0-
*05	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	59	1	1202	2	N	-0-		-0-

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
12	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	265	1	5916	2	N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0- B	-0-	240	1	5438	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	2949	-0-	-2938 B	-0-	135	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4955	-0-	-1338 B	-0-	220	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5767	-0-	-323 B	-0-	261	1	5506	2	N	-0-					-0-
*05	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	307	1	6243	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	30	1	668	2	N	-0-					-0-
01	651	N	160	-0-	-491 B	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	208	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	201	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	140	1	2954	2	N	-0-					-0-
*05	3899	X	3899	-0-	-0- B	-0-	183	1	3716	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

12	1829	N	2218	-0-	389 B	-653	95	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1102	-0-	-696 B	-653	47	1	1055	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	2641	-0-	653 B	-0-	121	1	2520	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1990	-0-	-242 B	-0-	88	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	1839	-0-	-796 B	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

12	1116	N	217	-0-	-899 B	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	220	-0-	-958 B	-0-	9	1	211	2	N	-0-					-0-
02	377	N	355	-0-	-22 B	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	96	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	26	1	520	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

12	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	45	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	45	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	986	N	770	-0-	-216 B	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	57	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	85	1	1721	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

12	2	N	11	-0-	9 B	-206	11	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3 B	-206	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-206					N	-0-					-0-
03	11	N	15	-0-	4 B	-202	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-202					N	-0-					-0-
05	0	N	15	-0-	15 B	-187	1	1	14	2	N	-0-					-0-

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 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12695 - 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
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

12	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2535	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2098	-0-	-106	B	-0-	96	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2163	-0-	-117	B	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2306	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

12	4650	X	3849	-0-	-801	B	-0-	165	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	4683	X	4683	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4485	2	N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4476	2	N	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	208	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3857	2	N	-0-					-0-
*05	4332	X	4332	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4129	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

12	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1694	2	N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	B	-0-	76	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1348	-0-	-295	B	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

12	899	N	5	-0-	-894	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	775	N	115	-0-	-660	B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	823	-0-	-231	B	-0-	39	1	784	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

12	3551	X	3551	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2576	-0-	-369	B	-0-	109	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	4622	X	4622	-0-	-0-	B	-0-	212	1	4410	2	N	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-	223	1	4806	2	N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	B	-0-	230	1	4849	2	N	-0-					-0-
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	B	-0-	265	1	5387	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

12	4565	X	4565	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4370	2	N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	B	-0-	181	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	B	-0-	203	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3537	2	N	-0-					-0-
*05	4386	X	4386	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4180	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2741	-0-	-80 B	-0-	117	1	2624	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2520	-0-	-270 B	-0-	107	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	102	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2408	-0-	-320 B	-0-	107	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	112	1	2348	2	N	-0-					-0-
*05	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

12	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	146	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	133	1	3015	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2256	-0-	-6 B	-0-	104	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0- B	-0-	136	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	132	1	2774	2	N	-0-					-0-
*05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	140	1	2854	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

12	3875	X	3136	-0-	-739 B	-0-	134	1	3002	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2562	-0-	-1313 B	-0-	108	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3467	-0-	-158 B	-0-	159	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3559	-0-	-316 B	-0-	158	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	153	1	3233	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	2431	-0-	-1271 B	-0-	114	1	2317	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

12	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	67	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	64	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	937	-0-	-223 B	-0-	43	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	922	-0-	-659 B	-0-	41	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	897	-0-	-573 B	-0-	41	1	856	2	N	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	60	1	1218	2	N	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

12	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	106	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	96	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	91	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	81	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	83	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

12	1240	X	1101	-0-	-139 B	-0-	47	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	135	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	117	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	107	1	2249	2	N	-0-					-0-
*05	2444	X	2444	-0-	-0- B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1518	-0-	-156 B	-0-	64	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	773	-0-	-746 B	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

12	2604	N	2339	-0-	-265 B	-0-	100	1	2239	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	467	-0-	-2509 B	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2218	-0-	-392 B	-0-	102	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	239	-0-	-2086 B	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
*05	5203	X	5203	-0-	-0- B	-0-	244	1	4959	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

12	1942	X	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	1694	X	1694	-0-	-0- B	-0-	72	1	1622	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	731	-0-	-458 B	-0-	34	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	86	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1012	-0-	-218 B	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-
05	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	35	1	703	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958

12	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	27	1	606	2	N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609 B	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620 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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

12	3007	X	2706	-0-	-301 B	-0-	116	1	2590	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2638	-0-	-369 B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2749	-0-	-64 B	-0-	126	1	2623	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1897	-0-	-1110 B	-0-	84	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	150	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2944	-0-	-1 B	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

12	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	157	1	3503	2	N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	156	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	149	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	151	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	143	1	3019	2	N	-0-					-0-
*05	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	156	1	3180	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

12	3937	X	3866	-0-	-71 B	-0-	166	1	3700	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3833	-0-	-104 B	-0-	162	1	3671	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	3302	-0-	-323 B	-0-	152	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0- B	-0-	175	1	3772	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67 B	-0-	167	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	3831	X	3655	-0-	-176 B	-0-	171	1	3484	2	N	-0-					-0-

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 #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	954	-0-	148 B	-1341	41	1	913	2	N	-0-			-0-
01	527	N	947	-0-	420 B	-921	40	1	907	2	N	-0-			-0-
02	899	N	865	-0-	-34 B	-921	40	1	825	2	N	-0-			-0-
03	961	N	899	-0-	-62 B	-921	40	1	859	2	N	-0-			-0-
04	930	N	869	-0-	-61 B	-921	39	1	830	2	N	-0-			-0-
05	930	N	892	-0-	-38 B	-921	42	1	850	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

12	2356	N	2283	-0-	-73 B	-465	98	1	2185	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	2281	-0-	297 B	-168	97	1	2184	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2095	-0-	-51 B	-168	96	1	1999	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2193	-0-	-101 B	-168	97	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2132	-0-	-88 B	-168	97	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2198	-0-	-34 B	-168	103	1	2095	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

12	1240	N	1177	-0-	-63 B	-1154	50	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22 B	-1154	50	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1106	-0-	-25 B	-1154	51	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1169	-0-	-9 B	-1154	52	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90 B	-1154	48	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1134	-0-	-44 B	-1154	53	1	1081	2	N	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

12	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	41	1	167	2	N	-0-			-0-
01	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	47	1	135	2	N	-0-			-0-
02	232	N	230	-0-	-2 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

12	2449	N	469	-0-	-1980 B	-0-	20	1	449	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1142	-0-	-1059 B	-0-	48	1	1094	2	N	-0-			-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	94	1	1957	2	N	-0-			-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	101	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	89	1	1876	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1803	-0-	-398 B	-0-	85	1	1718	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

12	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1738	-0-	-370 B	-0-	74	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1681	-0-	-146 B	-0-	77	1	1604	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284 B	-0-	77	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	521	-0-	-1159 B	-0-	24	1	497	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	7	-0-	-1791 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 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
12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	99	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	95	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1797	-0-	-528 B	-0-	80	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1068	-0-	-1122 B	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	528	-0-	-1642 B	-0-	25	1	503	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

12	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	108	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	78	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1053	-0-	-466 B	-0-	76	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	681	-0-	-459 B	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
*05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

12	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	141	1	3153	2	N	-0-					160
01	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	143	1	3238	2	N	-0-					160
02	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	146	1	3025	2	N	-0-					160
03	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	151	1	3244	2	N	-0-					160
04	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	149	1	3143	2	N	-0-					160
*05	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	153	1	3120	2	N	-0-					160

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

12	5358	X	5358	-0-	-0- B	-0-	229	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0- B	-0-	222	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	221	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4997	-0-	-118 B	-0-	222	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4215	-0-	-735 B	-0-	191	1	4024	2	N	-0-					-0-
*05	5327	X	5327	-0-	-0- B	-0-	250	1	5077	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

12	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	129	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	112	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	1885	X	544	-0-	-1341 B	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0- B	-0-	150	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1875	-0-	-75 B	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
*05	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	95	1	1928	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

12	124	N	106	-0-	-18 B	-781	5	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47 B	-781	3	1	74	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-781					N	-0-					-0-
03	93	N	99	-0-	6 B	-775	4	1	95	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-775					N	-0-					-0-
05	0	N	119	-0-	119 B	-656	6	1	113	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12748 - 12760

12	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	118	1	2642	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	53	-0-	-2675 B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	-0-	-0-	-2552 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
04	32218	X	32218	-0-	-0- B	-0-	1460	1	30758	2	N	-0-					-0-
*05	17619	X	17619	-0-	-0- B	-0-	826	1	16793	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	641	-0-	-41 B	-1608	46	1	595	2	N	-0-					-0-
01	682	N	806	-0-	124 B	-1484	56	1	750	2	N	-0-					-0-
02	580	N	648	-0-	68 B	-1416	49	1	599	2	N	-0-					-0-
03	651	N	450	-0-	-201 B	-1416	32	1	418	2	N	-0-					-0-
04	780	N	314	-0-	-466 B	-1416	22	1	292	2	N	-0-					-0-
05	682	N	307	-0-	-375 B	-1416	19	1	288	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

12	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	302	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	321	1	7257	2	N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0- B	-0-	227	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0- B	-0-	400	1	8621	2	N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0- B	-0-	187	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	7	-0-	-1729 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
01	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4 B	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

12	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	168	1	3747	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2815	-0-	-6 B	-0-	119	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2312	-0-	-327 B	-0-	106	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2385	-0-	-436 B	-0-	106	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1852	-0-	-878 B	-0-	84	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1753	-0-	-1068 B	-0-	82	1	1671	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

12	6392	X	6392	-0-	-0- B	-0-	274	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4602	-0-	-916 B	-0-	195	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5195	-0-	-1040 B	-0-	239	1	4956	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6291	-0-	-95 B	-0-	279	1	6012	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4613	-0-	-1567 B	-0-	209	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	1024	-0-	-4541 B	-0-	48	1	976	2	N	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

12	2139	X	281	-0-	-1858 B	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	2269	X	2269	-0-	-0- B	-0-	96	1	2173	2	N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	160	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	157	1	3378	2	N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
*05	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	129	1	2627	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

12	24211	X	16532	-0-	-7679 B	-0-	708	1	15824	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	16329	-0-	-3356 B	-0-	691	1	15638	2	N	-0-					-0-
02	16414	X	15056	-0-	-1358 B	-0-	691	1	14365	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	15794	-0-	-1690 B	-0-	700	1	15094	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	14994	-0-	-1026 B	-0-	680	1	14314	2	N	-0-					-0-
05	16094	X	15249	-0-	-845 B	-0-	715	1	14534	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	15224	-0-	-772	B	-0-	652	1	14572	2	N	-0-			-0-
01	15996	X	14762	-0-	-1234	B	-0-	625	1	14137	2	N	-0-			-0-
02	15289	X	15289	-0-	-0-	B	-0-	702	1	14587	2	N	-0-			-0-
03	15779	X	15057	-0-	-722	B	-0-	668	1	14389	2	N	-0-			-0-
04	14880	X	14133	-0-	-747	B	-0-	641	1	13492	2	N	-0-			-0-
05	15116	X	14597	-0-	-519	B	-0-	684	1	13913	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

12	3317	X	3241	-0-	-76	B	-0-	139	1	3102	2	N	-0-			125
01	3317	X	3069	-0-	-248	B	-0-	130	1	2939	2	N	-0-			125
02	3163	X	3163	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3018	2	N	-0-			125
03	3317	X	2788	-0-	-529	B	-0-	124	1	2664	2	N	-0-			125
04	3210	X	2344	-0-	-866	B	-0-	106	1	2238	2	N	-0-			125
05	2833	X	1767	-0-	-1066	B	-0-	81	1	1656	2	N	27			152
								30	9							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

12	1736	N	1730	-0-	-6	B	-1448	74	1	1656	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	B	-1448	69	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-1448	75	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1745	-0-	9	B	-1439	77	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1536	-0-	-54	B	-1439	70	1	1466	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1657	-0-	-79	B	-1439	78	1	1579	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

12	12936	X	12936	-0-	-0-	B	-0-	554	1	12382	2	N	-0-			-0-
01	11460	X	11460	-0-	-0-	B	-0-	485	1	10975	2	N	-0-			-0-
02	11046	X	11046	-0-	-0-	B	-0-	507	1	10539	2	N	-0-			-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0-	B	-0-	482	1	10379	2	N	-0-			-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	B	-0-	384	1	8078	2	N	-0-			-0-
*05	11000	X	11000	-0-	-0-	B	-0-	516	1	10484	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

12	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	34	1	750	2	N	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	24	1	532	2	N	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	44	1	915	2	N	-0-			-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2115	2	N	-0-			-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2461	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

12	10567	X	10567	-0-	-0-	B	-0-	702	1	9865	2	N	-0-			-0-
01	10389	X	10389	-0-	-0-	B	-0-	690	1	9699	2	N	-0-			-0-
02	8805	X	8805	-0-	-0-	B	-0-	645	1	8160	2	N	-0-			-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	B	-0-	615	1	7685	2	N	-0-			-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	B	-0-	477	1	6479	2	N	-0-			-0-
*05	8397	X	8397	-0-	-0-	B	-0-	660	1	7737	2	N	-0-			-0-

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 #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	296	1	6627	2	N	-0-					-0-
01	6830 X	6830	-0-	-0- B	-0-	289	1	6541	2	N	-0-					-0-
02	6467 X	6467	-0-	-0- B	-0-	297	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	259	1	5579	2	N	-0-					-0-
04	6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	284	1	5989	2	N	-0-					-0-
*05	5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	252	1	5115	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

12	14308 X	14308	-0-	-0- B	-0-	613	1	13695	2	N	-0-					-0-
01	13299 X	7560	-0-	-5739 B	-0-	320	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	353	1	7345	2	N	-0-					-0-
03	14859 X	14859	-0-	-0- B	-0-	659	1	14200	2	N	-0-					-0-
04	12358 X	12358	-0-	-0- B	-0-	560	1	11798	2	N	-0-					-0-
05	6944 X	2531	-0-	-4413 B	-0-	119	1	2412	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

12	19592 X	18552	-0-	-1040 B	-0-	794	1	17758	2	N	-0-					-0-
01	19592 X	14105	-0-	-5487 B	-0-	597	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	19400 X	19400	-0-	-0- B	-0-	891	1	18509	2	N	-0-					-0-
03	17543 X	17543	-0-	-0- B	-0-	778	1	16765	2	N	-0-					-0-
04	15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	709	1	14941	2	N	-0-					-0-
05	13792 X	10737	-0-	-3055 B	-0-	503	1	10234	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

12	9889 X	8332	-0-	-1557 B	-0-	357	1	7975	2	N	-0-					-0-
01	10188 X	10188	-0-	-0- B	-0-	550	1	9638	2	N	-0-					-0-
02	10904 X	9930	-0-	-974 B	-0-	548	1	9382	2	N	-0-					-0-
03	11656 X	10285	-0-	-1371 B	-0-	456	1	9829	2	N	-0-					-0-
04	10260 X	9355	-0-	-905 B	-0-	424	1	8931	2	N	-0-					-0-
05	10602 X	9010	-0-	-1592 B	-0-	422	1	8588	2	N	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

12	24846 X	24846	-0-	-0- B	-0-	1064	1	23782	2	N	-0-					-0-
01	24459 X	24459	-0-	-0- B	-0-	1035	1	23424	2	N	-0-					-0-
02	22667 X	22667	-0-	-0- B	-0-	1041	1	21626	2	N	-0-					-0-
03	23916 X	23916	-0-	-0- B	-0-	1061	1	22855	2	N	-0-					-0-
04	23089 X	23089	-0-	-0- B	-0-	1046	1	22043	2	N	-0-					-0-
*05	23542 X	23542	-0-	-0- B	-0-	1104	1	22438	2	N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

12	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	436	1	9748	2	N	-0-					-0-
01	10469 X	10469	-0-	-0- B	-0-	565	1	9904	2	N	-0-					-0-
02	10556 X	9846	-0-	-710 B	-0-	543	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	11160 X	9922	-0-	-1238 B	-0-	440	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	10140 X	9657	-0-	-483 B	-0-	438	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	10540 X	10226	-0-	-314 B	-0-	479	1	9747	2	N	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

12	14198 X	13054	-0-	-1144 B	-0-	559	1	12495	2	N	-0-					-0-
01	14198 X	12824	-0-	-1374 B	-0-	543	1	12281	2	N	-0-					-0-
02	12528 X	11942	-0-	-586 B	-0-	548	1	11394	2	N	-0-					-0-
03	13392 X	12505	-0-	-887 B	-0-	555	1	11950	2	N	-0-					-0-
04	12780 X	11891	-0-	-889 B	-0-	539	1	11352	2	N	-0-					-0-
05	12798 X	12312	-0-	-486 B	-0-	577	1	11735	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20323	X	20323	-0-	-0- B	-0-	870	1	19453	2	N	-0-			-0-
01	19809	X	19009	-0-	-800 B	-0-	805	1	18204	2	N	-0-			-0-
02	18386	X	17412	-0-	-974 B	-0-	799	1	16613	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18783	-0-	-871 B	-0-	833	1	17950	2	N	-0-			-0-
04	19020	X	17564	-0-	-1456 B	-0-	796	1	16768	2	N	-0-			-0-
05	18664	X	17819	-0-	-845 B	-0-	835	1	16984	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

12	18755	X	16488	-0-	-2267 B	-0-	706	1	15782	2	N	-0-			-0-
01	18135	X	16028	-0-	-2107 B	-0-	678	1	15350	2	N	-0-			-0-
02	16965	X	14485	-0-	-2480 B	-0-	665	1	13820	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	15064	-0-	-3071 B	-0-	668	1	14396	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	14202	-0-	-2028 B	-0-	644	1	13558	2	N	-0-			-0-
05	15827	X	14509	-0-	-1318 B	-0-	680	1	13829	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

12	16864	X	16547	-0-	-317 B	-0-	708	1	15839	2	N	-0-			-0-
01	16957	X	16393	-0-	-564 B	-0-	694	1	15699	2	N	-0-			-0-
02	15242	X	15242	-0-	-0- B	-0-	700	1	14542	2	N	-0-			-0-
03	16143	X	16143	-0-	-0- B	-0-	716	1	15427	2	N	-0-			-0-
04	15552	X	15552	-0-	-0- B	-0-	705	1	14847	2	N	-0-			-0-
*05	16024	X	16024	-0-	-0- B	-0-	751	1	15273	2	N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

12	12493	X	11930	-0-	-563 B	-0-	511	1	11419	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11788	-0-	-612 B	-0-	499	1	11289	2	N	-0-			-0-
02	11426	X	10868	-0-	-558 B	-0-	499	1	10369	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	11572	-0-	-611 B	-0-	513	1	11059	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	11188	-0-	-482 B	-0-	507	1	10681	2	N	-0-			-0-
05	11796	X	11438	-0-	-358 B	-0-	536	1	10902	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

12	9999	X	9999	-0-	-0- B	-0-	428	1	9571	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	7479	-0-	-2255 B	-0-	317	1	7162	2	N	-0-			-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0- B	-0-	397	1	8246	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7045	-0-	-1325 B	-0-	312	1	6733	2	N	-0-			-0-
04	8479	X	8479	-0-	-0- B	-0-	384	1	8095	2	N	-0-			-0-
*05	8662	X	8662	-0-	-0- B	-0-	406	1	8256	2	N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

12	22258	X	21086	-0-	-1172 B	-0-	903	1	20183	2	N	-0-			-0-
01	22258	X	20796	-0-	-1462 B	-0-	880	1	19916	2	N	-0-			-0-
02	20416	X	19279	-0-	-1137 B	-0-	885	1	18394	2	N	-0-			-0-
03	21793	X	20439	-0-	-1354 B	-0-	906	1	19533	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	19702	-0-	-938 B	-0-	893	1	18809	2	N	-0-			-0-
05	20790	X	20196	-0-	-594 B	-0-	947	1	19249	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 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
12	20371	X	20371	-0-	-0- B	-0-	1457	1	18914	2	N	-0-			137
01	20416	X	20416	-0-	-0- B	-0-	1415	1	18997	2	N	4			141
							4	9							
02	19923	X	18776	-0-	-1147 B	-0-	1428	1	17348	2	N	-0-			141
03	20832	X	19877	-0-	-955 B	-0-	1430	1	18447	2	N	-0-			141
04	20160	X	19131	-0-	-1029 B	-0-	1313	1	17818	2	N	-0-			141
*05	20361	X	20361	-0-	-0- B	-0-	1268	1	19093	2	N	-0-			141

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

12	26129	X	26129	-0-	-0- B	-0-	1119	1	25010	2	N	-0-			-0-
01	25587	X	25587	-0-	-0- B	-0-	1083	1	24504	2	N	-0-			-0-
02	23605	X	23605	-0-	-0- B	-0-	1084	1	22521	2	N	-0-			-0-
03	23364	X	23364	-0-	-0- B	-0-	1036	1	22328	2	N	-0-			-0-
04	23583	X	23583	-0-	-0- B	-0-	1069	1	22514	2	N	-0-			-0-
*05	25145	X	25145	-0-	-0- B	-0-	1179	1	23966	2	N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

12	22599	X	19724	-0-	-2875 B	-0-	844	1	18880	2	N	-0-			-0-
01	22599	X	17174	-0-	-5425 B	-0-	727	1	16447	2	N	-0-			-0-
02	18096	X	17976	-0-	-120 B	-0-	825	1	17151	2	N	-0-			-0-
03	19344	X	19081	-0-	-263 B	-0-	846	1	18235	2	N	-0-			-0-
04	18720	X	18212	-0-	-508 B	-0-	825	1	17387	2	N	-0-			-0-
05	18992	X	18590	-0-	-402 B	-0-	871	1	17719	2	N	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

12	18321	X	18184	-0-	-137 B	-0-	779	1	17405	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	16537	-0-	-1784 B	-0-	700	1	15837	2	N	-0-			-0-
02	17632	X	16883	-0-	-749 B	-0-	775	1	16108	2	N	-0-			-0-
03	18848	X	16461	-0-	-2387 B	-0-	730	1	15731	2	N	-0-			-0-
04	18240	X	16729	-0-	-1511 B	-0-	758	1	15971	2	N	-0-			-0-
05	17298	X	16008	-0-	-1290 B	-0-	750	1	15258	2	N	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

12	13299	X	11868	-0-	-1431 B	-0-	508	1	11360	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	11494	-0-	-1805 B	-0-	486	1	11008	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	10238	-0-	-1362 B	-0-	470	1	9768	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11275	-0-	-1125 B	-0-	500	1	10775	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	8188	-0-	-3302 B	-0-	371	1	7817	2	N	-0-			-0-
*05	13574	X	13574	-0-	-0- B	-0-	636	1	12938	2	N	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

12	10170	X	10170	-0-	-0- B	-0-	704	1	9466	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0- B	-0-	681	1	9084	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7279	-0-	-1044 B	-0-	540	1	6739	2	N	-0-			-0-
03	9948	X	9948	-0-	-0- B	-0-	636	1	9312	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	7986	-0-	-624 B	-0-	564	1	7422	2	N	-0-			-0-
*05	9823	X	9823	-0-	-0- B	-0-	728	1	9095	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8742 X	7859	-0-	-883 B	-0-	336	1	7523	2	N	-0-			-0-
01	8742 X	7714	-0-	-1028 B	-0-	327	1	7387	2	N	-0-			-0-
02	7888 X	6865	-0-	-1023 B	-0-	315	1	6550	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	7453	-0-	-979 B	-0-	331	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	6222	-0-	-1398 B	-0-	282	1	5940	2	N	-0-			-0-
*05	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	334	1	6783	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

12	14725 X	13350	-0-	-1375 B	-6831	572	1	12778	2	N	-0-			-0-
01	14260 X	13121	-0-	-1139 B	-6831	555	1	12566	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	12124	-0-	-868 B	-6831	557	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12740	-0-	-1055 B	-6831	565	1	12175	2	N	-0-			-0-
04	13140 X	12120	-0-	-1020 B	-6831	549	1	11571	2	N	-0-			-0-
05	13030 X	12395	-0-	-635 B	-6831	581	1	11814	2	N	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

12	10478 X	9640	-0-	-838 B	-0-	413	1	9227	2	N	-0-			-0-
01	10478 X	9495	-0-	-983 B	-0-	402	1	9093	2	N	-0-			-0-
02	9135 X	8756	-0-	-379 B	-0-	402	1	8354	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	9361	-0-	-342 B	-0-	415	1	8946	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	8671	-0-	-659 B	-0-	393	1	8278	2	N	-0-			-0-
05	9259 X	9224	-0-	-35 B	-0-	432	1	8792	2	N	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

12	2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	122	1	2730	2	N	-0-			246
01	725 X	725	-0-	-0- B	-0-	31	1	694	2	N	-0-			246
02	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	118	1	2460	2	N	15	196	1	65
						17	9							
03	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	134	1	2894	2	N	131			196
						144	9							
04	1802 X	1802	-0-	-0- B	-0-	82	1	1720	2	N	-0-			196
*05	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	133	1	2706	2	N	-0-			196

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

12	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	146	1	3257	2	N	-0-			-0-
01	2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	117	1	2650	2	N	-0-			-0-
02	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	185	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	198	1	4274	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2123	-0-	-247 B	-0-	96	1	2027	2	N	-0-			-0-
*05	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	229	1	4651	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

12	25916 X	22368	-0-	-3548 B	-2210278	958	1	21410	2	N	-0-			-0-
01	25916 X	21556	-0-	-4360 B	-2210278	912	1	20644	2	N	-0-			-0-
02	22562 X	19115	-0-	-3447 B	-2210278	878	1	18237	2	N	-0-			-0-
03	23064 X	24961	-0-	1897 B	-2208381	1107	1	23854	2	N	-0-			-0-
04	22320 X	22615	-0-	295 B	-2208086	1025	1	21590	2	N	-0-			-0-
05	22382 X	22122	-0-	-260 B	-2208086	1037	1	21085	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	609	N	192	-0-	-417 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	581	-0-	-380 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	37	-0-	-552 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

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
12	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	431	-0-	-1048 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	353	-0-	-763 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	651	N	110	-0-	-541 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1102	-0-	-986 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*04	2160	N	437	-0-	-1723 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	375	-0-	-803 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	102	-0-	-1293 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	288	-0-	-1017 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	533	-0-	-769 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	542	-0-	-326 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1673	-0-	-1179 B	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
01	2883	X	2442	-0-	-441 B	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
02	2697	X	1938	-0-	-759 B	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	2370	X	1663	-0-	-707 B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	2449	X	1703	-0-	-746 B	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	4433	X	3229	-0-	-1204 B	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
01	4433	X	1270	-0-	-3163 B	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
02	4147	X	2262	-0-	-1885 B	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3360	X	1042	-0-	-2318 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	3224	X	1067	-0-	-2157 B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	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-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

12	4774	X	2493	-0-	-2281 B	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
01	4495	X	2207	-0-	-2288 B	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
02	3509	X	1922	-0-	-1587 B	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	2343	-0-	-1408 B	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

12	2728	X	2609	-0-	-119 B	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	2913	-0-	-32 B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

12	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
01	1891	X	1597	-0-	-294 B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
02	1769	X	1537	-0-	-232 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03	1953	X	1653	-0-	-300 B	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
04	1890	X	1343	-0-	-547 B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1953	X	1524	-0-	-429 B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2659 X	367	-0-	-2292 B	-0-	367 2		N	-0-			112
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			112
02	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-			112
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-			112
04	630 N	389	-0-	-241 B	-0-	389 2		N	-0-			112
*05	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	621	-0-	-452 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
*05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	4526 X	1205	-0-	-3321 B	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	847	-0-	-3524 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
02	3712 X	783	-0-	-2929 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	3968 X	403	-0-	-3565 B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	340	-0-	-3500 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
05	1209 X	117	-0-	-1092 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	3751 X	2884	-0-	-867 B	-0-	2884 2		N	-0-			25
01	3844 X	2919	-0-	-925 B	-0-	2919 2		N	-0-			25
02	3596 X	2500	-0-	-1096 B	-0-	2500 2		N	-0-			25
03	3844 X	2771	-0-	-1073 B	-0-	2771 2		N	-0-			25
04	3000 X	2497	-0-	-503 B	-0-	2497 2		N	-0-			25
05	2914 X	2339	-0-	-575 B	-0-	2339 2		N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

12	5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	167 1 1 9	5791 2	Y	1	1 8		12
01	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	154 1 1 9	4905 2	Y	1	1 8		12
02	5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	155 1	5037 2	Y	-0-			12
03	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	162 1	4837 2	Y	-0-			12
04	4500 X	3927	-0-	-573 B	-0-	130 1	3797 2	Y	-0-			12
05	4650 X	4614	-0-	-36 B	-0-	154 1	4460 2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	90 1	3112 2	N	-0-			182
01	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	78 1	2495 2	N	-0-			182
02	2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	83 1	2687 2	N	-0-			182
03	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	85 1	2538 2	N	-0-			182
04	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	85 1	2485 2	N	-0-			182
*05	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	84 1	2451 2	N	-0-			182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2			N	-0-					20
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					20
02	145	N	81	-0-	-64	B	-0-	81	2			N	-0-					20
03	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					20
04	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			N	-0-					20
05	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

12	4323	X	4323	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4201	2	Y	1	1	8			95
								1	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-	96	1	3045	2	Y	3	3	8			95
								3	9									
02	3248	X	3116	-0-	-132	B	-0-	93	1	3023	2	Y	-0-					95
03	3658	X	3017	-0-	-641	B	-0-	98	1	2919	2	Y	-0-					95
04	3540	X	2600	-0-	-940	B	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-					95
05	3658	X	1911	-0-	-1747	B	-0-	64	1	1847	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

12	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1275	2	Y	-0-					143
01	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1135	2	Y	1	1	8			143
								1	9									
02	1102	N	1061	-0-	-41	B	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-					143
03	1302	N	1230	-0-	-72	B	-0-	40	1	1190	2	Y	-0-					143
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-					143
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1224	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

12	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	477	-0-	-45	B	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	20	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	21	1	614	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

12	1333	N	329	-0-	-1004	B	-0-	9	1	320	2	N	-0-					30
01	496	N	227	-0-	-269	B	-0-	7	1	220	2	N	-0-					30
02	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1823	2	N	-0-					30
03	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1607	2	N	-0-					30
04	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1611	2	N	-0-					30
05	2015	N	1575	-0-	-440	B	-0-	52	1	1523	2	N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

12	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2168	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2723	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1904	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	229	-0-	-1910	B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	103	-0-	-1967	B	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	1086	-0-	-1735 B	-0-	30	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	899	-0-	-1922 B	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	94	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	31	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	718	-0-	-152 B	-0-	24	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	1457 X	861	-0-	-596 B	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	25	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	33	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	895	-0-	-185 B	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	890	-0-	-226 B	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

12	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	68	1	2366	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	92	1	2923	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	2464	-0-	-407 B	-0-	73	1	2391	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2030	-0-	-1039 B	-0-	66	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	122	1	3568	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2739	-0-	-268 B	-0-	91	1	2648	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

12	4464 X	4158	-0-	-306 B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4464 X	3842	-0-	-622 B	-0-	117	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	4031 X	3745	-0-	-286 B	-0-	112	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	4309 X	3621	-0-	-688 B	-0-	117	1	3504	2	Y	-0-					-0-
04	4110 X	2808	-0-	-1302 B	-0-	93	1	2715	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	127	1	3703	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

12	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	199	1	6926	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	197	1	6277	2	Y	-0-					-0-
02	6496 X	6387	-0-	-109 B	-0-	190	1	6197	2	Y	-0-					-0-
03	6944 X	6871	-0-	-73 B	-0-	223	1	6648	2	Y	-0-					-0-
04	6720 X	6443	-0-	-277 B	-0-	214	1	6229	2	Y	-0-					-0-
05	6944 X	6274	-0-	-670 B	-0-	209	1	6065	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

12	6355 X	5147	-0-	-1208 B	-0-	144	1	5002	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6045 X	5151	-0-	-894 B	-0-	157	1	4994	2	Y	-0-					-0-
02	5655 X	4462	-0-	-1193 B	-0-	133	1	4329	2	Y	-0-					-0-
03	7202 X	7202	-0-	-0- B	-0-	234	1	6968	2	Y	-0-					-0-
04	7094 X	7094	-0-	-0- B	-0-	236	1	6858	2	Y	-0-					-0-
*05	7237 X	7237	-0-	-0- B	-0-	241	1	6996	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	64	-0-	64 B	64	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	64					Y	-0-					-0-
04	64 X	-0-	-0-	-64 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

12	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	79	1	2734	2	Y	-0-					-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	100	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2987 X	2850	-0-	-137 B	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	3031	-0-	-162 B	-0-	98	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	102	1	2962	2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	2919	-0-	-367 B	-0-	97	1	2822	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	135	1	3912	2	Y	-0-					-0-
*05	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

12	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	62	1	2152	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	67	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	53	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	67	1	2015	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1631	-0-	-169 B	-0-	54	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1129	-0-	-731 B	-0-	38	1	1091	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

12	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	99	1	3437	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	102	1	3250	2	Y	-0-					-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	105	1	3430	2	Y	-0-					-0-
03	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	120	1	3572	2	Y	-0-					-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	118	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

12	4216 X	3873	-0-	-343 B	-0-	109	1	3763	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4216 X	3065	-0-	-1151 B	-0-	93	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	3393 X	2819	-0-	-574 B	-0-	84	1	2735	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	2477	-0-	-1150 B	-0-	80	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3176	-0-	-334 B	-0-	106	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2730	-0-	-897 B	-0-	91	1	2639	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	117	1	4060	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6174 X	6174	-0-	-0- B	-0-	188	1	5986	2	Y	-0-					-0-
02	4176 X	958	-0-	-3218 B	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	3174	-0-	-1011 B	-0-	103	1	3071	2	Y	-0-					-0-
04	4440 X	892	-0-	-3548 B	-0-	30	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	4588 X	12	-0-	-4576 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	50	1	1744	2	Y	-0-					-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	54	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	51	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	75	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*05	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	22	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	54	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	53	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110 B	-0-	61	1	1782	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

12	2214 X	2214	-0-	-0- B	-0-	62	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2170 X	2165	-0-	-5 B	-0-	66	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2088 X	1700	-0-	-388 B	-0-	51	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	2232 X	961	-0-	-1271 B	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	73	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*05	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	108	1	3129	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

12	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	145	1	5023	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	141	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	4553 X	3847	-0-	-706 B	-0-	114	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	5177 X	3240	-0-	-1937 B	-0-	105	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	3146	-0-	-1864 B	-0-	105	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	412	-0-	-4765 B	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

12	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	134	1	4639	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	195	1	6211	2	Y	-0-					-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	147	1	4799	2	Y	-0-					-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	157	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	5580 X	2869	-0-	-2711 B	-0-	95	1	2774	2	Y	-0-					-0-
05	5766 X	4842	-0-	-924 B	-0-	161	1	4681	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	116	1	4041	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
01	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	197	1	6272	2	Y	-0-					48
02	5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	178	1	5775	2	Y	-0-					48
03	4154 X	1215	-0-	-2939 B	-0-	39	1	1176	2	Y	-0-					48
04	4410 X	1909	-0-	-2501 B	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					48
05	4557 X	4044	-0-	-513 B	-0-	135	1	3909	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

12	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	148	1	5135	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	173	1	5506	2	Y	-0-					-0-
02	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	122	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-					-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	144	1	4203	2	Y	-0-					-0-
*05	4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	152	1	4409	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

12	2852 X	2483	-0-	-369 B	-0-	69	1	2414	2	Y	-0-					11
01	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	76	1	2414	2	Y	1	1	8			11
						1	9									
02	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	74	1	2416	2	Y	-0-					11
03	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-					11
04	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	93	1	2707	2	Y	-0-					11
05	2666 X	2375	-0-	-291 B	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

12	4805 X	3964	-0-	-841 B	-0-	111	1	3853	2	Y	-0-					11
01	4805 X	4411	-0-	-394 B	-0-	134	1	4277	2	Y	-0-					11
02	4495 X	3015	-0-	-1480 B	-0-	90	1	2925	2	Y	-0-					11
03	4526 X	3908	-0-	-618 B	-0-	127	1	3781	2	Y	-0-					11
04	4380 X	3274	-0-	-1106 B	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-					11
05	4402 X	3802	-0-	-600 B	-0-	126	1	3676	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

12	4495 X	4114	-0-	-381 B	-0-	115	1	3998	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3007 X	2328	-0-	-679 B	-0-	71	1	2257	2	Y	-0-					-0-
02	1934 X	1934	-0-	-0- B	-0-	58	1	1876	2	Y	-0-					-0-
03	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	156	1	4641	2	Y	-0-					-0-
04	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	108	1	3155	2	Y	-0-					-0-
*05	2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	75	1	2173	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

12	4836 X	3874	-0-	-962 B	-0-	108	1	3766	2	Y	-0-					14
01	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	150	1	4767	2	Y	-0-					14
02	4524 X	3227	-0-	-1297 B	-0-	96	1	3131	2	Y	-0-					14
03	4247 X	4234	-0-	-13 B	-0-	137	1	4097	2	Y	-0-					14
04	4770 X	3347	-0-	-1423 B	-0-	111	1	3236	2	Y	-0-					14
05	4929 X	2329	-0-	-2600 B	-0-	78	1	2251	2	Y	-0-					14

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
12	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	53	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	1712 X	1712	-0-	-0- B	-0-	52	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	2958 X	868	-0-	-2090 B	-0-	26	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	3162 X	1003	-0-	-2159 B	-0-	33	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	853	-0-	-977 B	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	502	-0-	-1389 B	-0-	17	1	485	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

12	8065 X	8065	-0-	-0- B	-0-	226	1	7838	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6500 X	6500	-0-	-0- B	-0-	198	1	6302	2	Y	-0-					-0-
02	7482 X	3960	-0-	-3522 B	-0-	118	1	3842	2	Y	-0-					-0-
03	8060 X	3505	-0-	-4555 B	-0-	114	1	3391	2	Y	-0-					-0-
04	7800 X	1255	-0-	-6545 B	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	8060 X	7717	-0-	-343 B	-0-	257	1	7460	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

12	4216 X	2975	-0-	-1241 B	-0-	83	1	2891	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4712 X	3639	-0-	-1073 B	-0-	111	1	3528	2	Y	-0-					-0-
02	3654 X	3374	-0-	-280 B	-0-	100	1	3274	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3149	-0-	-757 B	-0-	102	1	3047	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	2601	-0-	-1179 B	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2648	-0-	-979 B	-0-	88	1	2560	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

12	5132 X	5132	-0-	-0- B	-0-	144	1	4987	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	165	1	5259	2	Y	-0-					-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	153	1	4983	2	Y	-0-					-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0- B	-0-	173	1	5150	2	Y	-0-					-0-
04	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	163	1	4756	2	Y	-0-					-0-
05	4960 X	4858	-0-	-102 B	-0-	162	1	4696	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

12	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	180	1	6245	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	205	1	6517	2	Y	-0-					-0-
02	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	177	1	5759	2	Y	-0-					-0-
03	5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	183	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	185	1	5401	2	Y	-0-					-0-
05	5518 X	3977	-0-	-1541 B	-0-	132	1	3845	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

12	1054 N	686	-0-	-368 B	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					11
01	775 N	623	-0-	-152 B	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					11
02	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					11
03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	29	1	862	2	Y	-0-					11
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					11
*05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	35	1	1026	2	Y	-0-					11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	969	-0-	-953 B	-0-	27	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	838	-0-	-235 B	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	44	1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	33	1	968	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

12	4185 X	2981	-0-	-1204 B	-0-	83	1	2897	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4495 X	1216	-0-	-3279 B	-0-	37	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	4147 X	1603	-0-	-2544 B	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	4433 X	2262	-0-	-2171 B	-0-	73	1	2189	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	1767	-0-	-1113 B	-0-	59	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	1857	-0-	-1119 B	-0-	62	1	1795	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

12	9703 X	8531	-0-	-1172 B	-0-	239	1	8291	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
01	9703 X	7516	-0-	-2187 B	-0-	229	1	7287	2	Y	-0-					1
02	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	252	1	8208	2	Y	-0-					1
03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	287	1	8565	2	Y	-0-					1
04	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	273	1	7953	2	Y	-0-					1
05	8463 X	8265	-0-	-198 B	-0-	275	1	7990	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

12	4309 X	3609	-0-	-700 B	-0-	101	1	3507	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4030 X	3368	-0-	-662 B	-0-	102	1	3266	2	Y	-0-					-0-
02	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	111	1	3600	2	Y	-0-					-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	120	1	3591	2	Y	-0-					-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	115	1	3336	2	Y	-0-					-0-
*05	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	121	1	3511	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

12	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	158	1	5488	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	183	1	5831	2	Y	-0-					-0-
02	7047 X	4956	-0-	-2091 B	-0-	148	1	4808	2	Y	-0-					-0-
03	6820 X	5428	-0-	-1392 B	-0-	176	1	5252	2	Y	-0-					-0-
04	6450 X	5412	-0-	-1038 B	-0-	180	1	5232	2	Y	-0-					-0-
05	6014 X	4777	-0-	-1237 B	-0-	159	1	4618	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

12	620 N	493	-0-	-127 B	-0-	14	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	16	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	550	-0-	-30 B	-0-	16	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	17	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	16	1	477	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3777	-0-	-253 B	-0-	106	1	3670	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4030 X	2903	-0-	-1127 B	-0-	89	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	4379 X	3807	-0-	-572 B	-0-	113	1	3694	2	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3946	-0-	-735 B	-0-	128	1	3818	2	Y	-0-					-0-
04	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	132	1	3841	2	Y	-0-					-0-
*05	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	137	1	3987	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	17	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	18	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	16	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

12	9889 X	6582	-0-	-3307 B	-0-	184	1	6397	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	9889 X	5621	-0-	-4268 B	-0-	171	1	5450	2	Y	-0-					-0-
02	7300 X	7300	-0-	-0- B	-0-	217	1	7083	2	Y	-0-					-0-
03	7688 X	6594	-0-	-1094 B	-0-	214	1	6380	2	Y	-0-					-0-
04	7440 X	5027	-0-	-2413 B	-0-	167	1	4860	2	Y	-0-					-0-
05	7688 X	5122	-0-	-2566 B	-0-	170	1	4952	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

12	4278 X	2961	-0-	-1317 B	-0-	83	1	2878	2	Y	-0-					44
01	4309 X	4243	-0-	-66 B	-0-	129	1	4114	2	Y	-0-					44
02	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	76	1	2472	2	Y	-0-					44
03	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	131	1	3908	2	Y	-0-					44
04	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	120	1	3482	2	Y	-0-					44
*05	4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	134	1	3906	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

12	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	248	1	8603	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	247	1	7876	2	Y	-0-					-0-
02	7917 X	7452	-0-	-465 B	-0-	222	1	7230	2	Y	-0-					-0-
03	8866 X	7555	-0-	-1311 B	-0-	245	1	7310	2	Y	-0-					-0-
04	8580 X	7228	-0-	-1352 B	-0-	240	1	6988	2	Y	-0-					-0-
05	8866 X	6465	-0-	-2401 B	-0-	215	1	6250	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	92	1	980	2	N	-0-					95
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	84	1	883	2	N	-0-					95
02	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	96	1	854	2	N	-0-					95
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	72	1	866	2	N	-0-					95
04	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					95
*05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	97	1	917	2	N	-0-					95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

12	3255	X	3050	-0-	-205 B	-0-	260	1	2768	2	N	20	172	1			93
							22	9									
01	3255	X	2928	-0-	-327 B	-0-	255	1	2671	2	N	2					95
							2	9									
02	3045	X	2712	-0-	-333 B	-0-	269	1	2382	2	N	55					150
							61	9									
03	3255	X	3021	-0-	-234 B	-0-	222	1	2681	2	N	107					257
							118	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	244	1	2943	2	N	34	181	1			110
							37	9									
*05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	317	1	3001	2	N	30					140
							33	9									

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1025	2	Y	2					11
							2	9									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	714	1	1506	2	Y	17					28
							19	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	459	1	899	2	Y	43	36	1			35
							47	9									
03	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	342	1	896	2	Y	3					38
							3	9									
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	383	1	948	2	Y	1					39
							1	9									
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	356	1	901	2	Y	19	34	1			24
							21	9									

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
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	1440	1	3174	2	Y	6					74
							7	9									
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	1179	1	2484	2	Y	26					100
							29	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1447	1	2836	2	Y	117	110	1			107
							129	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1525	1	3991	2	Y	10					117
							11	9									
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1514	1	3750	2	Y	4					121
							4	9									
*05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1533	1	3880	2	Y	70	113	1			78
							77	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

12	775	N	753	-0-	-22	-0-	235	1	517	2	Y	1					22
							1	9									
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	238	1	502	2	Y	7					29
							8	9									
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	226	1	443	2	Y	26	28	1			27
							29	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	271	1	710	2	Y	3					30
							3	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	237	1	587	2	Y	1					31
							1	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	245	1	620	2	Y	16	28	1			19
							18	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

12	217	N	192	-0-	-25	-0-	60	1	132	2	Y	-0-					6
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	69	1	146	2	Y	3					9
							3	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	163	2	Y	1					9
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	1	163	2	Y	-0-					9
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	169	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

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

12	DLQ G-10	721	-0-	721	15741	721	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	752	-0-	752	16493	752	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	729	-0-	729	17222	729	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	852	-0-	852	18074	852	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	871	-0-	871	18945	871	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N	NO RPT			-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

12	DLQ G-10	301	-0-	301	5230	301	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	243	-0-	243	5473	243	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	5687	214	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	245	-0-	245	5932	245	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	232	-0-	232	6164	232	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6164			N	NO RPT			-0-

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
12	DLQ G-10	234	-0-	234	3654	234	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	3779	125	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	3852	73	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	3935	83	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	4022	87	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4022					N	NO RPT			-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

12	DLQ G-10	529	-0-	529	9773	529	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	551	-0-	551	10324	551	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	489	-0-	489	10813	489	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	552	-0-	552	11365	552	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	502	-0-	502	11867	502	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11867					N	NO RPT			-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

12	DLQ G-10	357	-0-	357	7100	357	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	439	-0-	439	7539	439	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	7941	402	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	8406	465	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	8880	474	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8880					N	NO RPT			-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-			-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	2	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	2	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	57	1	574	2	N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	912	2	N	-0-			-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	2	N	-0-			-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			90
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			90
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			90
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			90
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

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
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01	713	X	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			-0-

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
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-			7
01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-			7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-			7
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-			7
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1166	2	Y	-0-			7
05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	202	1	3740	2	Y	-0-			6
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	109	1	3801	2	Y	-0-			6
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	2	Y	-0-			6
03	4836	X	3808	-0-	-1028	-0-	220	1	3588	2	Y	-0-			6
04	4680	X	3155	-0-	-1525	-0-	100	1	3055	2	Y	-0-			6
05	4991	X	1985	-0-	-3006	-0-	60	1	1925	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

12	1674 X	1319	-0-	-355	-0-	114	1	1203	2	N	2	11	1			54
						2	9									
01	1674 X	1069	-0-	-605	-0-	91	1	978	2	N	-0-					54
02	1566 X	1131	-0-	-435	-0-	96	1	1034	2	N	1					55
						1	9									
03	1488 X	998	-0-	-490	-0-	90	1	902	2	N	5	10	1			50
						6	9									
04	1410 X	1032	-0-	-378	-0-	95	1	937	2	N	-0-					50
*05	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	N	4					54
						4	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	189	1	1985	2	N	3	17	1			186
						3	9									
01	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	136	1	1462	2	N	-0-					186
02	2349 X	1624	-0-	-725	-0-	137	1	1485	2	N	2					188
						2	9									
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	176	1	1760	2	N	8	15	1			181
						9	9									
04	2430 X	2146	-0-	-284	-0-	198	1	1947	2	N	1					182
						1	9									
*05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	260	1	4264	2	N	20					202
						22	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1907	2	N	3	14	1			112
							3	9									
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	182	1	1953	2	N	-0-					112
02	1943	X	1918	-0-	-25	-0-	162	1	1754	2	N	2					114
							2	9									
03	2077	X	1958	-0-	-119	-0-	177	1	1772	2	N	8	13	1			109
							9	9									
04	2070	X	1912	-0-	-158	-0-	177	1	1735	2	N	-0-					109
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	168	1	2754	2	N	9					118
							10	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

12	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	144	1	1509	2	N	3	12	1			128
							3	9									
01	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	142	1	1522	2	N	-0-					128
02	1653	X	1552	-0-	-101	-0-	131	1	1420	2	N	1					129
							1	9									
03	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	143	1	1432	2	N	7	11	1			125
							8	9									
04	1620	X	1480	-0-	-140	-0-	137	1	1343	2	N	-0-					125
*05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	N	7					132
							8	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	298	1	3130	2	N	6	23	1			88
							7	9									
01	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	277	1	2978	2	N	-0-					88
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	274	1	2968	2	N	3					91
							3	9									
03	3224	X	2399	-0-	-825	-0-	217	1	2170	2	N	11	22	1			80
							12	9									
*04	3330	X	1282	-0-	-2048	-0-	118	1	1158	2	N	5					85
							6	9									
*05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280	1	4592	2	N	91					176
							100	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					113
01	1085	X	436	-0-	-649	-0-	67	1	369	2	N	-0-					113
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	67	1	306	2	N	14					127
							15	9									
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	23					150
							25	9									
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-					150
*05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	201	1	290	2	N	-0-					150

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	194	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	233	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	331	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	369	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1371	-0-	-99	-0-	199	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	249	-0-	-1735	-0-	102	1	147	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	215	1	2257	2	N	-0-					107
01	2666	X	2553	-0-	-113	-0-	217	1	2336	2	N	-0-					107
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	N	-0-					107
03	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	219	1	2190	2	N	-0-					107
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	251	1	2466	2	N	-0-					107
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	218	1	3573	2	N	-0-					107

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1879	2	N	12					179
							13	9									
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	172	1	1847	2	N	57	182	1			54
							63	9									
02	1914	X	1873	-0-	-41	-0-	158	1	1715	2	N	-0-					54
03	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	169	1	1684	2	N	-0-					54
04	2010	X	1691	-0-	-319	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					54
*05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	146	1	2398	2	N	-0-					54

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
12	868	X	820	-0-	-48	-0-	71	1	748	2	N	1	6	1			93
							1	9									
01	899	X	877	-0-	-22	-0-	75	1	802	2	N	-0-					93
02	841	X	731	-0-	-110	-0-	62	1	668	2	N	1					94
							1	9									
03	899	X	721	-0-	-178	-0-	65	1	653	2	N	3	5	1			92
							3	9									
04	870	X	715	-0-	-155	-0-	66	1	649	2	N	-0-					92
*05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	N	3					95
							3	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	127	1	795	2	N	-0-					102
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	91	1	498	2	N	-0-					102
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	N	-0-					102
03	961	X	769	-0-	-192	-0-	119	1	650	2	N	-0-					102
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	127	1	750	2	N	-0-					102
05	930	X	268	-0-	-662	-0-	110	1	158	2	N	-0-					102

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NEAL (BOSSIER)                  //CONT.//   64670 100   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: FREESTONE
  HRB OPERATING COMPANY, INC.               407764
    FERGUSON, J. R. ESTATE            WELL #:    1    RRCID -> 176549  COMPL. DATE 09/08/1999  TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12       11 N        1     -0-         -10         -0-           1  3                N      -0-                                15
 01       14 N       14     -0-         -0-         -0-           2  1       12  3    N      -0-                                15
 02        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                15
 03        1 N      -0-     -0-          -1         -0-                               N      -0-                                15
 04       29 N       29     -0-         -0-         -0-           6  1       23  3    N      -0-                                15
*05      112 N      112     -0-         -0-         -0-           8  1      104  3    N      -0-                                15

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
NELTA (SMACKOVER)                         64932 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: HOPKINS
  SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.           828880
    SMACKOVER, NELTA, UNIT            WELL #:    1    RRCID -> 042209  COMPL. DATE 01/14/1967  TOTAL DEPTH  9549 PERF. 9312 -  9402
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 01        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 02    T. A.        -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 03    T. A.        -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 04    T. A.        -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 05    T. A.     NO RPT     -0-         -0-         -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SMACKOVER, NELTA, UNIT            WELL #:    2    RRCID -> 042706  COMPL. DATE 08/30/1967  TOTAL DEPTH  9581 PERF. 9426 -  9448
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 01 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 02        0         -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DAVIS, BERT                       WELL #:    1    RRCID -> 051165  COMPL. DATE 09/01/1971  TOTAL DEPTH  9550 PERF. 9444 -  9482
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      744 N       744     -0-         -0-         -0-         744  3                N      -0-                                -0-
 01        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 02        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 03      744 N      -0-     -0-         -744        -0-                               N      -0-                                -0-
 04        0 N      -0-     -0-         -0-         -0-                               N      -0-                                -0-
 05        0 N   NO RPT     -0-         -0-         -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 01 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 02 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT      NO RPT     -0-         -0-  B      -0-                               N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT      NO RPT     -0-         -0-  B      -0-                               N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.          216378
    OLIVER "A" UNIT                   WELL #:   13    RRCID -> 255751  COMPL. DATE 01/26/2007  TOTAL DEPTH  3605 PERF. 3336 -  3352
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 01 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 02 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 04 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
 05 14B2 EXT         -0-     -0-         -0-  B      -0-                               N      -0-                                -0-
```

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	587	-0-	-486 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	737	-0-	-224 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	435	N	380	-0-	-55 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	125	-0-	-340 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	522	N	519	-0-	-3 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-
02	841 N	686	-0-	-155	-0-	686	2	N	-0-			-0-
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2	N	-0-			-0-
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2	N	-0-			-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	1459	-0-	1459	103852	1459	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1527	-0-	1527	105379	1527	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1373	-0-	1373	106752	1373	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1356	-0-	1356	108108	1356	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1296	-0-	1296	109404	1296	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1331	-0-	1331	110735	1331	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
02	928 N	825	-0-	-103	-0-	825	2	N	-0-			-0-
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2	N	-0-			-0-
04	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	2	N	-0-			-0-
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
*05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

12	SWR 10	1108	-0-	1108	119703	1108	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1147	-0-	1147	120850	1147	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1075	-0-	1075	121925	1075	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1126	-0-	1126	123051	1126	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1079	-0-	1079	124130	1079	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1113	-0-	1113	125243	1113	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2	N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
*05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

12	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH E WELL #: 1 RRCID -> 209253 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550

12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	650	1	987	2	N	-0-					-0-
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	680	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	626	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	651	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	629	1	1057	2	N	-0-					-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	19993	-0-	-4776	-0-	1171	1	18569	3	N	230	339	1			173
							253	9									
01	23653	X	18402	-0-	-5251	-0-	1888	1	16356	3	N	144	168	1			149
							158	9									
02	DLQ G-10		16533	-0-	16533	16533	1700	1	14650	3	N	166	10	1			305
							183	9									
03	33006	X	16473	-0-	-16533	-0-	1721	1	14591	3	N	146	171	1			280
							161	9									
04	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	809	1	14229	3	N	143	176	1			247
							157	9									
05	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					247

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	226	1	3589	3	N	75					256
							83	9									
01	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	376	1	3256	3	N	76	160	1			172
							84	9									
02	DLQ G-10		3408	-0-	3408	3408	348	1	2999	3	N	55	2	1			225
							61	9									
03	6855	X	3447	-0-	-3408	-0-	361	1	3063	3	N	21					246
							23	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3133	3	N	6	2	1			250
							7	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					250

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	281	-0-	-866	-0-	16	1	261	3	N	4					39
							4	9									
01	723	X	723	-0-	-0-	-0-	74	1	641	3	N	7					46
							8	9									
02	DLQ G-10		738	-0-	738	738	77	1	661	3	N	-0-					46
03	1800	N	1095	-0-	-705	33	115	1	973	3	N	6					52
							7	9									
04	1264	N	1231	-0-	-33	-0-	66	1	1157	3	N	7					59
							8	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					59

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
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	187	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	206	1	1774	3	N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3238	-0-	238	238	174	1	3064	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
J-W OPERATING CO. 427960
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

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
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
PENT WELL #: 1 RRCID -> 204836 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					50
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					50
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					50
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	27	1	851	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	27	1	817	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	32	1	957	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	27	1	852	2	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	27	1	959	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	64	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	70	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	63	1	1759	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	87	N	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	290	N	221	-0-	-69	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	493 N	405	-0-	-88	-0-	405	2		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-			-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1122	-0-	-96	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	492	-0-	-996	-0-	13	1	479	2	N	-0-			-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	11	1	432	2	N	-0-			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	100	-0-	-1233	-0-	100	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	46	1	1710	2	N	-0-			-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	48	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	45	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	42	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	70	1	1908	2	N	-0-			-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	1827	N	1725	-0-	-102	-0-	59	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	60	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	58	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	1494	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

12	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-			11
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-			11
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			11
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			11
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			11
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-			-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
02	696	N	631	-0-	-65	-0-	631	2			N	-0-			-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-			-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1193	-0-	-83	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

12	4463	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	3726	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	3890	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3801	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
*05	4029	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

12	SWR 10	1165	-0-	1165	1165	1164	3	1	9	N	1					1
01	SWR 10	946	-0-	946	2111	927	3	19	9	N	17					18
02	SWR 10	786	-0-	786	2897	761	3	25	9	N	23	15	1			26
03	SWR 10	391	-0-	391	3288	391	3			N	-0-					26
04	SWR 10	393	-0-	393	3681	393	3			N	-0-					26
05	SWR 10	583	-0-	583	4264	583	3			N	-0-					26

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
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	24	28	1			5
						26	9									
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1622	2	Y	36	16	1			25
						40	9									
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	4	12	1			17
						4	9									
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	2	Y	45	38	1			24
						50	9									
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	2	Y	53	59	1			18
						58	9									
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-	18	1			-0-

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

12	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-	1438	3	6	9	N	5					85
01	3596 X	1740	-0-	-1856	-0-	137	1	1578	3	N	23					108
						25	9									
02	3132 X	1330	-0-	-1802	-0-	95	1	1233	3	N	2					110
						2	9									
03	3193 X	1652	-0-	-1541	-0-	126	1	1524	3	N	2	3	1			109
						2	9									
04	3090 X	1617	-0-	-1473	-0-	121	1	1496	3	N	-0-					109
*05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	116	1	1635	3	N	1					110
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	8	-0-	8	8	7	3	1	9	N	1					1
02	SWR 10	5	-0-	5	13	4	3	1	9	N	1					2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					2
04	SWR 10	2	-0-	2	15	2	3			N	-0-	2	5			-0-
05	SWR 10	9	-0-	9	24	8	3	1	9	N	1					1

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	194	-0-	194	194	194	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	104	-0-	104	298	8	1	95	3	N	1					1
						1	9									
02	SWR 10	19	-0-	19	317	1	1	17	3	N	1					2
						1	9									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	317					N	-0-	1	5			1
05	SWR 10	259	-0-	259	576	17	1	242	3	N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	101	-0-	101	101	100	3	1	9	N	1					1
01	SWR 10	1330	-0-	1330	1431	106	1	1222	3	N	2					3
						2	9									
02	SWR 10	1588	-0-	1588	3019	114	1	1473	3	N	1					4
						1	9									
03	SWR 10	2209	-0-	2209	5228	169	1	2037	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	SWR 10	1503	-0-	1503	6731	112	1	1391	3	N	-0-					4
05	SWR 10	3125	-0-	3125	9856	206	1	2917	3	N	2					6
						2	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2900	-0-	-386	-0-	2900	2			Y	-0-					19
01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2974	2			Y	-0-					19
02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2955	2			Y	-0-					19
03	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	3179	2			Y	-0-					19
04	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	2909	2			Y	-0-					19
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			Y	-0-					19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	N	9					9
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					9
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					9
*09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3					12
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					12
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					12
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					12
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					12
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					12
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					10
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					10
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					10
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					10
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					10
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					10
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					10
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					10
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
12	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					35
01	434	N	103	-0-	-331	-0-	8	1	95	3	N	-0-					35
02	377	N	19	-0-	-358	-0-	1	1	17	3	N	1					36
							1	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	27	1			9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					9

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
12	2356	X	1003	-0-	-1353	-0-	1003	3			N	-0-					67
01	2356	X	528	-0-	-1828	-0-	42	1	485	3	N	1	30	1			38
							1	9									
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	88	1	1140	3	N	1					39
							1	9									
03	992	X	18	-0-	-974	-0-	1	1	17	3	N	-0-	24	1			15
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					15
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-					46
01	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	358	1	4131	3	N	7					53
							8	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	350	1	4526	3	N	7					60
							8	9									
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	364	1	4401	3	N	6	45	1			21
							7	9									
04	4560	X	3894	-0-	-666	-0-	291	1	3603	3	N	-0-					21
05	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	313	1	4430	3	N	3					24
							3	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	N	1					1
							1	9									
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	37	1	473	3	N	1					2
							1	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	805	3	N	-0-					2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	702	3	N	-0-					2
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	704	3	N	1					3
							1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	2075	-0-	-1521	-0-	2075	3			N	-0-					39
01	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	153	1	1764	3	N	3					42
						3	9									
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2223	3	N	3					45
						3	9									
03	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	169	1	2037	3	N	3	34	1			14
						3	9									
04	2220 X	2109	-0-	-111	-0-	158	1	1951	3	N	-0-					14
05	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	145	1	2055	3	N	1					15
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849 X	4257	-0-	-10592	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
01	14849 X	7972	-0-	-6877	-0-	635	1	7324	3	N	12					12
						13	9									
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	928	1	12002	3	N	17					29
						19	9									
03	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	1199	1	14475	3	N	21	21	1			29
						23	9									
04	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1096	1	13568	3	N	-0-					29
*05	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	977	1	13826	3	N	9					38
						10	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2431	3	N	4					4
						4	9									
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	158	1	2045	3	N	3					7
						3	9									
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	3	N	3	5	1			5
						3	9									
04	2040 N	2032	-0-	-8	-0-	152	1	1880	3	N	-0-					5
*05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	3	N	2					7
						2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

12	SWR 10	1444	-0-	1444	1444	1438	3	6	9	N	5					5
01	SWR 10	1740	-0-	1740	3184	137	1	1578	3	N	23					28
						25	9									
02	SWR 10	1330	-0-	1330	4514	95	1	1233	3	N	2					30
						2	9									
03	SWR 10	1652	-0-	1652	6166	126	1	1524	3	N	2	3	1			29
						2	9									
04	SWR 10	1617	-0-	1617	7783	121	1	1496	3	N	-0-					29
05	SWR 10	1752	-0-	1752	9535	116	1	1635	3	N	1					30
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

12	9269 X	7885	-0-	-1384	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
01	9269 X	8738	-0-	-531	-0-	696	1	8028	3	N	13					13
						14	9									
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	637	1	8232	3	N	12					25
						13	9									
03	8122 X	7895	-0-	-227	-0-	603	1	7280	3	N	11	18	1			18
						12	9									
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	588	1	7285	3	N	-0-					18
*05	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	604	1	8541	3	N	5					23
						6	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

12	4867 X	3288	-0-	-1579	-0-	3288	3			N	-0-					121
01	4867 X	3321	-0-	-1546	-0-	264	1	3051	3	N	5	55	1			71
						6	9									
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4100	3	N	6					77
						7	9									
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	296	1	3573	3	N	5	50	1			32
						6	9									
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	282	1	3494	3	N	-0-					32
05	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	258	1	3652	3	N	2					34
						2	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	2					2
						2	9									
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	3					5
						3	9									
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1511	3	N	2	3	1			4
						2	9									
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	114	1	1415	3	N	-0-					4
*05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	3	N	1					5
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	3			N	-0-					2
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	130	1	1504	3	N	2					4
						2	9									
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	3	N	2					6
						2	9									
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	108	1	1303	3	N	2	4	1			4
						2	9									
04	1590 N	1270	-0-	-320	-0-	95	1	1175	3	N	-0-					4
*05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	117	1	1654	3	N	1					5
						1	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

12	3689 X	394	-0-	-3295	-0-	393	3	1	9	N	1					44
01	3689 X	352	-0-	-3337	-0-	313	3	39	9	N	35					79
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	257	3	50	9	N	45	64	1			60
03	2697 X	132	-0-	-2565	-0-	132	3			N	-0-					60
04	2610 X	133	-0-	-2477	-0-	133	3			N	-0-					60
05	403 X	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					60

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	415	1	4794	3	N	8					8
						9	9									
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	325	1	4199	3	N	6					14
						7	9									
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	422	1	5094	3	N	7	10	1			11
						8	9									
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	449	1	5562	3	N	-0-					11
*05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	385	1	5450	3	N	3					14
						3	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	56	1	650	3	N	1					1
						1	9									
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	41	1	536	3	N	1					2
						1	9									
03	2418 N	641	-0-	-1777	-0-	49	1	592	3	N	-0-					2
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	-0-					2
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	750	3	N	1					3
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	6736	-0-	-642	-0-	6736	3			N	-0-					132
01	7378 X	7201	-0-	-177	-0-	573	1	6616	3	N	11	60	1			83
						12	9									
02	T. A.	7682	-0-	7682	7682	551	1	7120	3	N	10					93
						11	9									
03	T. A.	7333	-0-	7333	15015	560	1	6762	3	N	10	61	1			42
						11	9									
04	T. A.	7179	-0-	7179	22194	536	1	6643	3	N	-0-					42
*05	29727 X	7533	-0-	-22194	-0-	497	1	7032	3	N	4					46
						4	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

12	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
*02	18	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1					1
						1	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

12	1550 N	101	-0-	-1449	-0-	100	3	1	9	N	1					1
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	106	1	1222	3	N	2					3
						2	9									
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1473	3	N	1					4
						1	9									
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2037	3	N	3	3	1			4
						3	9									
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1391	3	N	-0-					4
*05	3100 N	3125	-0-	25	25	206	1	2917	3	N	2					6
						2	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	651 N	223	-0-	-428	-0-	18	1	204	3	N	1					1
						1	9									
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	N	1					2
						1	9									
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					2
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	8	1	94	3	N	-0-					2
05	1023 N	94	-0-	-929	-0-	6	1	88	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	2779	-0-	-1282	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	296	1	3411	3	N	6					6
						7	9									
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	254	1	3288	3	N	4					10
						4	9									
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	227	1	2740	3	N	4	7	1			7
						4	9									
04	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	232	1	2879	3	N	-0-					7
05	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	228	1	3227	3	N	2					9
						2	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	1					1
						1	9									
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	1					2
						1	9									
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	N	-0-					2
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	36	1	452	3	N	-0-					2
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

12	4619 X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
01	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	321	1	3700	3	N	6					6
						7	9									
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	3	N	6					12
						7	9									
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	299	1	3609	3	N	6	9	1			9
						7	9									
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	344	1	4254	3	N	-0-					9
*05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	378	1	5351	3	N	3					12
						3	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

12	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2469	3	1	9	N	1					20
01	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	1967	3	39	9	N	35					55
02	2465 X	1661	-0-	-804	-0-	1613	3	48	9	N	44	44	1			55
03	2635 X	830	-0-	-1805	-0-	830	3			N	-0-					55
04	1950 N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					55
05	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237	3			N	-0-					55

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	8	-0-	-426	-0-	7	3	1	9	N	1					1
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4	3			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-	1	5			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

12	4185 X	1165	-0-	-3020	-0-	1164	3	1	9	N	1					1
01	4712 X	946	-0-	-3766	-0-	927	3	19	9	N	17					18
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	761	3	25	9	N	23	15	1			26
03	4712 X	391	-0-	-4321	-0-	391	3			N	-0-					26
04	3960 X	393	-0-	-3567	-0-	393	3			N	-0-					26
05	1178 X	583	-0-	-595	-0-	583	3			N	-0-					26

LINN OPERATING, INC. 501545
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1087	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	1192	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	1070	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1311	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1270	1	3816	2	N	-0-					-0-
*05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	1304	1	3937	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	361	1	7775	2	N	-0-					-0-
01	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	393	1	8450	2	N	-0-					-0-
02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	33434 X	33434	-0-	-0-	-0-	1523	1	31911	2	N	-0-					-0-
04	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	1320	1	28347	2	N	-0-					-0-
*05	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1336	1	28159	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	155	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	3069	N	2776	-0-	-293	-0-	153	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2549	-0-	-90	-0-	149	1	2400	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	148	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2612	-0-	-88	-0-	145	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	149	1	2483	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	13508	-0-	-907	-0-	600	1	12908	2	Y	-0-	21	1			-0-
01	14415	X	13399	-0-	-1016	-0-	596	1	12793	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
02	12528	X	12475	-0-	-53	-0-	589	1	11828	2	Y	53	41	1			16
							58	9									
03	13392	X	13083	-0-	-309	-0-	596	1	12483	2	Y	4	12	1			8
							4	9									
04	12960	X	12309	-0-	-651	-0-	547	1	11748	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
05	12358	X	12046	-0-	-312	-0-	545	1	11492	2	Y	8	4	1			9
							9	9									

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
12	12152	X	11635	-0-	-517	-0-	514	1	11070	2	N	46	46	1			30
							51	9									
01	12152	X	11433	-0-	-719	-0-	507	1	10885	2	N	37	32	1			35
							41	9									
02	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	496	1	9955	2	N	52	62	1			25
							57	9									
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	503	1	10536	2	N	4	17	1			12
							4	9									
04	10980	X	10532	-0-	-448	-0-	468	1	10050	2	N	13	19	1			6
							14	9									
*05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	485	1	10214	2	N	9	5	1			10
							10	9									

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	72	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1018	-0-	-287	-0-	48	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	549	-0-	-1063	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	373	-0-	-1277	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	422	-0-	-663	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			72
01	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			72
02	1189 X	758	-0-	-431	-0-	758	2			N	-0-			72
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			72
04	1290 X	974	-0-	-316	-0-	974	2			N	-0-			72
05	1333 X	250	-0-	-1083	-0-	250	2			N	-0-			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7			170
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	2	11	9	N	10			180
02	0 W	471	-0-	471	471	465	2	6	9	N	5			185
03	0 W	176	-0-	176	647	176	2			N	-0-			185
04	0 W	370	-0-	370	1017	370	2			N	-0-			185
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT			185

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

12	14B2 EXT	535	-0-	535	725	535	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	746	-0-	746	1471	746	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	668	-0-	668	2139	668	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	683	-0-	683	2822	683	2			N	-0-			-0-
*04	3437 X	615	-0-	-2822	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 6734 - 6741

12	589 N	426	-0-	-163	-0-	418	2	8	9	N	7			117
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			117
02	0 W	607	-0-	607	607	599	2	8	9	N	7			124
03	0 W	621	-0-	621	1228	621	2			N	-0-			124
04	0 W	616	-0-	616	1844	614	2	2	9	N	2			126
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1844					N	NO RPT			126

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3060	2	15	9	Y	14					251
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2652	2	24	9	Y	22					273
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2260	2	18	9	Y	16					289
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2363	2	17	9	Y	15	153	1			151
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2403	2	29	9	Y	26					177
*05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2625	2	21	9	Y	19					196

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					51
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	Y	1					52
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	119	2	1	9	Y	1					53
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1	28	1			26
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	82	2	1	9	Y	1					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					28

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

12	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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					6
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					6
02	1015	N	454	-0-	-561	-0-	454	2			Y	-0-					6
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					6
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					1
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					1
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					1
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					1
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	50	-0-	-1128	-0-	50	2			Y	-0-			6
01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2			Y	-0-			6
02	435 X	89	-0-	-346	-0-	89	2			Y	-0-			6
03	186 X	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-			6
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			6
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-			10
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			10
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			10
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			10
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-			10
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-			-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	2	N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-			-0-
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	27	1	327	2	N	-0-			-0-

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

12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-

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

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

12	589 N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					70
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3					73
02	0 W	414	-0-	414	414	407	2	7	9	N	6					79
03	0 W	388	-0-	388	802	377	2	11	9	N	10					89
04	0 W	324	-0-	324	1126	323	2	1	9	N	1					90
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1126					N	NO RPT					90

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

12	1581 #	1101	-0-	-480	-0-	1088	2	13	9	N	12					236
01	1581 #	1152	-0-	-429	-0-	1132	2	20	9	N	18					254
02	0 W	693	-0-	693	693	685	2	8	9	N	7					261
03	0 W	666	-0-	666	1359	641	2	25	9	N	23	171	1			113
04	0 W	1123	-0-	1123	2482	1123	2			N	-0-					113
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2482					N	NO RPT					113

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

12	713 #	455	-0-	-258	-0-	449	2	6	9	N	5					343
01	713 #	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	N	20					363
02	0 W	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7					370
03	0 W	543	-0-	543	1073	484	2	59	9	N	54	174	1			250
04	0 W	452	-0-	452	1525	452	2			N	-0-					250
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1525					N	NO RPT					250

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

12	620 N	522	-0-	-98	-0-	511	2	11	9	N	10					78
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					88
02	0 W	478	-0-	478	478	469	2	9	9	N	8					96
03	0 W	466	-0-	466	944	460	2	6	9	N	5					101
04	0 W	401	-0-	401	1345	401	2			N	-0-					101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1345					N	NO RPT					101

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	89	2	1	9	N	1					188
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					188
02	0	W	1372	-0-	1372	1372	1347	2	25	9	N	23					211
03	0	W	1105	-0-	1105	2477	1105	2			N	-0-					211
04	0	W	1138	-0-	1138	3615	1131	2	7	9	N	6					217
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT					217

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	N	-0-					84
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	19	1	444	2	N	-0-					84
02	638	N	3	-0-	-635	-0-	3	1			N	-0-					84
03	713	N	22	-0-	-691	-0-	2	1	20	2	N	-0-					84
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	1	1	5	2	N	-0-					84
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					84

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	46	1	4095	3	N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	43	1	3915	3	N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	54	1	4766	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	19	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	22	1	1997	3	N	-0-					-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	21	1	1858	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

12	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3134	-0-	-694	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	35	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	39	1	3503	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	40	1	3559	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	835	-0-	-395	-0-	9	1	826	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

12	4588	X	3396	-0-	-1192	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4076	-0-	-216	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3836	-0-	-752	-0-	43	1	3793	3	N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	45	1	4068	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	46	1	4018	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	702	-0-	-378	-0-	8	1	694	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	750	-0-	-335	-0-	8	1	742	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	24	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2046	-0-	-234	-0-	22	1	2024	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	20	1	1728	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	61	1	5393	3	N	-0-					-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	47	1	4264	3	N	-0-					-0-
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	54	1	4805	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	18	1	1611	3	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1352	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	1015	-0-	-6332	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	93	1	8225	3	N	-0-					-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	94	1	8496	3	N	-0-					-0-
*05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	87	1	7707	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 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
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	11	1	960	3	N	-0-					-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	3	N	-0-					-0-
*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	10	1	923	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	117	-0-	-1433	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
04	2100 N	691	-0-	-1409	-0-	59	1	632	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	239	-0-	-1807	-0-	82	1	157	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

12	2914 X	2158	-0-	-756	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2581 X	1899	-0-	-682	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	1974	-0-	-785	-0-	22	1	1952	3	N	-0-					-0-
04	2250 X	1860	-0-	-390	-0-	20	1	1840	3	N	-0-					-0-
05	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	22	1	1935	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3323	-0-	223	223	37	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	1673 N	1450	-0-	-223	-0-	16	1	1434	3	N	-0-					-0-
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	14	1	1232	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

12	868 N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	841 N	639	-0-	-202	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	589 N	135	-0-	-454	-0-	2	1	133	3	N	-0-					-0-
04	690 N	257	-0-	-433	-0-	3	1	254	3	N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-			-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
02	957	N	723	-0-	-234	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	7	1	662	3	N	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	-0-			-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-			-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-			-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	27	1	2392	3	N	-0-			-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	3	N	-0-			-0-
*05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	27	1	2394	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

12	1674	X	407	-0-	-1267	-0-	407	3			N	-0-			-0-
01	1674	X	60	-0-	-1614	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	928	X	14	-0-	-914	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

12	3007	X	1678	-0-	-1329	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
01	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
02	2813	X	1174	-0-	-1639	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
03	2170	X	1183	-0-	-987	-0-	13	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1890	X	1385	-0-	-505	-0-	15	1	1370	3	N	-0-			-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	20	1	1723	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
01	1767	X	1094	-0-	-673	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
02	1653	X	461	-0-	-1192	-0-	461	3			N	-0-			-0-
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	21	1	1843	3	N	-0-			-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	35	1	3170	3	N	-0-			-0-
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	34	1	2988	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	78	X	8	-0-	-70	-0-	2	2	6	9	N	5					5
02	14B2	EXT	200	-0-	200	200	10	1	188	2	N	2					7
							2	9									
03	14B2	EXT	2899	-0-	2899	3099	105	1	2792	2	N	2					9
							2	9									
04	14B2	EXT	2912	-0-	2912	6011	110	1	2800	2	N	2					11
							2	9									
*05	11300	X	5289	-0-	-6011	-0-	271	1	5005	2	N	12	30	1			11
							13	9									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					170
01	3999	X	572	-0-	-3427	-0-	27	1	531	2	N	13					183
							14	9									
02	3770	X	3366	-0-	-404	-0-	167	1	3173	2	N	24					207
							26	9									
03	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	125	1	3330	2	N	18					225
							20	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	125	1	3350	2	N	15					240
							17	9									
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	244	1	4500	2	N	16	233	1			27
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	3	N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

12	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	4	1	353	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	6	1	547	3	N	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	4	1	375	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	3	N	-0-					-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	4	1	310	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1385	-0-	-210	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	1205	-0-	-686	-0-	13	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	20	1	1807	3	N	-0-					-0-
*05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	23	1	2062	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

12	2077 N	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	19	1	1721	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1443	-0-	-477	-0-	16	1	1427	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	18	1	1547	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					260
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	38	2	1	9	N	1					261
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					269
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8					277
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					284
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	178	2	7	9	N	6					290

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					121
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	236	2	4	9	N	4					125
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10					135
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					142
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	984	2	14	9	N	13					155
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1039	2	14	9	N	13					168

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	6	1	539	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	6	1	542	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	8	1	687	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	3	N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	14	1	1246	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	9	1	789	3	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	50	-0-	-756	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	812 N	620	-0-	-192	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
04	780 N	710	-0-	-70	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					49
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	375	3	23	9	Y	21	44	1			26
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	Y	7					33
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					33
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	1	1	193	3	Y	3					36
						3	9									
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	1	1	199	3	Y	4	34	1			6
						4	9									

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					4
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	51	3	1	9	Y	1					5
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	5	1			1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	7	1	585	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	3	N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	5	1	462	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	3	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	18	1	1606	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	15	1	1317	3	N	-0-					-0-
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	16	1	1389	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	20	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	22	1	1943	3	N	-0-					-0-
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	21	1	1855	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-					-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	2	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	2	1	179	3	N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					70
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	226	3	19	9	Y	17					87
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	555	3	228	9	Y	207	181	1			113
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	275	185	1			203
							303	9									
04	DLQ G-10		574	-0-	574	574	2	1	297	3	Y	250	361	1			92
							275	9									
*05	1344	N	770	-0-	-574	-0-	3	1	447	3	Y	291	183	1			200
							320	9									

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	479	-0-	479	71227	479	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	514	-0-	514	71741	514	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	405	-0-	405	72146	405	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	120	-0-	120	72266	1	1	119	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	292	-0-	292	72558	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	80	-0-	80	72638	1	1	79	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					11
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	10	1			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					6
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					6
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	1					7
						1	9									
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-	6	1			1

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
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					145
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1722	3	101	9	Y	92	127	1			110
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22					132
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1577	3	Y	-0-					132
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1785	3	Y	24					156
							26	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	16	145	1			27
							18	9									

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-2) WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12	1	1104	3	N	-0-					-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	13	1	1140	3	N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

12	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	2900 X	2795	-0-	-105	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	37	1	3230	3	N	-0-					-0-
04	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	30	1	2701	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	2067	-0-	-971	-0-	23	1	2044	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	N	-0-					-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	493 N	309	-0-	-184	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	772	3	N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	7	1	651	3	N	-0-					-0-
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	3	N	-0-					-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	18	1	1589	3	N	-0-					-0-
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1683	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

12	2170 X	1813	-0-	-357	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	33	1	2903	3	N	-0-					-0-
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	2604 X	2161	-0-	-443	-0-	24	1	2137	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	28	1	2512	3	N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	21	1	1892	3	N	-0-					-0-
*05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	23	1	2054	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	957 N	900	-0-	-57	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1023 N	996	-0-	-27	-0-	11	1	985	3	N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	961 N	813	-0-	-148	-0-	9	1	804	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

12	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	580 N	361	-0-	-219	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	527 N	375	-0-	-152	-0-	4	1	371	3	N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	622	3	N	-0-					-0-
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6	1	571	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
*05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

12	SWR 10	595	-0-	595	57726	595	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	692	-0-	692	58418	692	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	540	-0-	540	58958	540	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	599	-0-	599	59557	7	1	592	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	567	-0-	567	60124	6	1	561	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	617	-0-	617	60741	7	1	610	3	N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	13	1	1207	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	12	1	1058	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	N	-0-					-0-
04	690 N	431	-0-	-259	-0-	5	1	426	3	N	-0-					-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	8	1	662	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	3	1	249	3	N	-0-					-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 178088 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	24	1	2124	3	N	-0-					-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	25	1	2260	3	N	-0-					-0-
*05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	27	1	2350	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	3	N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	3	1	283	3	N	-0-					-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	838	-0-	-264	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	879	-0-	-175	-0-	10	1	869	3	N	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	10	1	906	3	N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	9	1	812	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	N	370	-0-	-1676	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	17	1	1528	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	16	1	1434	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	6 9	1 9	2648	3	N	8	1	8			124
01	3069 X	2074	-0-	-995	-0-	6 1	1 9	2067	3	N	1	1	8			124
02	2871 X	2284	-0-	-587	-0-	5 22	1 9	2257	3	N	20					144
03	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	6 41	1 9	2869	3	N	37	1	8			180
04	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	6 2	1 9	2049	3	N	2					182
05	2666 X	2243	-0-	-423	-0-	6 6	1 9	2231	3	N	5					187

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	80	1	7032	3	N	-0-					-0-
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	82	1	7407	3	N	-0-					-0-
*05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	73	1	6427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	155	-0-	-1759	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	18	1	1661	3	N	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	18	1	1558	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	25	1	2250	3	N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	25	1	2243	3	N	-0-					-0-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	27	1	2348	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1928	-0-	-645	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1531	-0-	-383	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	25	1	2221	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	19	1	1731	3	N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	23	1	2023	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	3	N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	3	1	289	3	N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1080	-0-	-283	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	11	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1067	-0-	-373	-0-	12	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	811	-0-	-336	-0-	9	1	802	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	9	1	767	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	3	N	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	746	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1224	-0-	-545	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	18	1	1630	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	18	1	1605	3	N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	20	1	1758	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

12	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1493	-0-	-584	-0-	17	1	1476	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1408	-0-	-692	-0-	15	1	1393	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	17	1	1489	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1294	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	14	1	1222	3	N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1340	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

12	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2703	-0-	-255	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	38	1	3342	3	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	34	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	31	1	2697	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3619	-0-	-35	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	46	1	4092	3	N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	44	1	3944	3	N	-0-					-0-
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	47	1	4143	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4127	-0-	1027	1027	46	1	4081	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3635	-0-	635	1662	40	1	3595	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3570	-0-	470	2132	40	1	3530	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	7	1	654	3	N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	5	1	458	3	N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	7	1	573	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	35	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4696	3	N	-0-					-0-
*05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	50	1	4402	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	23	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	21	1	1853	3	N	-0-					-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	21	1	1869	3	N	-0-					-0-

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
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	4	1	369	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1913	-0-	-378	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	25	1	2176	3	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	28	1	2559	3	N	-0-					-0-
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	28	1	2451	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	43	1	3776	3	N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	41	1	3726	3	N	-0-					-0-
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	45	1	3939	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

12	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3045 X	1862	-0-	-1183	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	2253	-0-	-1002	-0-	25	1	2228	3	N	-0-					-0-
04	3150 X	2444	-0-	-706	-0-	27	1	2417	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	29	1	2600	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	41	1	3680	3	N	-0-					-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	41	1	3735	3	N	-0-					-0-
*05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	44	1	3919	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	3	N	-0-					-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	448	3	N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	283	3	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

12	T. A.		3644	-0-	3644	11246	3644	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4046	-0-	4046	15292	4046	3			N	-0-					-0-
02	19085	X	3793	-0-	-15292	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	49	1	4286	3	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	45	1	4105	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	4048	-0-	-13	-0-	45	1	4003	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

12	2449	N	1374	-0-	-1075	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1424	-0-	-963	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1225	-0-	-602	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	20	1	1768	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	13	1	1193	3	N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	15	1	1354	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	36	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	36	1	3248	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	34	1	3008	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	11	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	16	1	1442	3	N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2627					N	-0-					-0-
01	T. A.		510	-0-	510	3137	510	3			N	-0-					-0-
02	4862	X	1725	-0-	-3137	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	29	1	2578	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2757	-0-	2757	2757	30	1	2727	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		2201	-0-	2201	4958	25	1	2176	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

12	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2857	-0-	-72	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	37	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	33	1	3020	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	35	1	3048	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1362					N	-0-					-0-
01	T. A.	231	-0-	231	1593	231	3			N	-0-					-0-
02	2729 X	1136	-0-	-1593	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	13	1	1108	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

12	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	19	1	1709	3	N	-0-					-0-
04	2550 N	1707	-0-	-843	-0-	19	1	1688	3	N	-0-					-0-
05	2294 N	1472	-0-	-822	-0-	17	1	1455	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

12	T. A.	3267	-0-	3267	10616	3267	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	2650	-0-	2650	13266	2650	3			N	-0-					-0-
02	16131 X	2865	-0-	-13266	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	32	1	2794	3	N	-0-					-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	3	N	-0-					-0-
*05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	41	1	3583	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	5	1	444	3	N	-0-					-0-
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	5	1	438	3	N	-0-					-0-
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	4	1	374	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	32	1	2812	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	3246	-0-	246	246	36	1	3210	3	N	-0-					-0-
*05	2447 N	2201	-0-	-246	-0-	25	1	2176	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8	1	716	3	N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	8	1	734	3	N	-0-					-0-
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	1	765	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	10	1	895	3	N	-0-					-0-
04	900 N	500	-0-	-400	-0-	5	1	495	3	N	-0-					-0-
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	7	1	645	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	24	1	2099	3	N	-0-					-0-
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	20	1	1752	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	12	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N	-0-					-0-
*05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	11	1	998	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	26	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	2031	3	N	-0-					-0-
*05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	24	1	2153	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	-0-					-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	11	1	927	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	32	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	29	1	2661	3	N	-0-					-0-
*05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	32	1	2793	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3					93
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					93
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	2			N	-0-					93
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					93
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					93
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					93

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	637	-0-	-494	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	3	N	-0-					-0-
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1214	3	N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	14	1	1221	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	539	-0-	-918	-0-	6	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	922	-0-	-1155	-0-	10	1	912	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	16	1	1432	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	18	1	1571	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1599	-0-	-170	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	19	1	1654	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	18	1	1637	3	N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	20	1	1771	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	580	N	457	-0-	-123	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	5	1	420	3	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	7	1	604	3	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	3	N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	957	N	785	-0-	-172	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	11	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1172	3	N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	667	N	407	-0-	-260	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	7	1	610	3	N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	7	1	660	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5000	-0-	-487	-0-	56	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	60	1	5429	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	60	1	5278	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

12	5766	X	2357	-0-	-3409	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2155	-0-	-3611	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	1863	-0-	-3328	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	1803	-0-	-2785	-0-	20	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	1527	-0-	-2223	-0-	17	1	1510	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	20	1	1777	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

12	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1691	-0-	-448	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1532	-0-	-469	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	20	1	1802	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	1782	-0-	-138	-0-	20	1	1762	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1050	-0-	-810	-0-	12	1	1038	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	53	1	4642	3	N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	63	1	5728	3	N	-0-					-0-
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

12	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3436	-0-	-873	-0-	38	1	3398	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3378	-0-	-792	-0-	37	1	3341	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3126	-0-	-1183	-0-	35	1	3091	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	702	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	3	N	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	18	1	1546	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	26	1	2292	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	23	1	2105	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	25	1	2225	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	52	1	4638	3	N	-0-					-0-
04	3870 X	3327	-0-	-543	-0-	36	1	3291	3	N	-0-					-0-
05	4464 X	3922	-0-	-542	-0-	44	1	3878	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	13	1	1184	3	N	-0-					-0-
*05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

12	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	9	1	809	3	N	-0-					-0-
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	9	1	815	3	N	-0-					-0-
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	10	1	886	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

12	2821 X	2672	-0-	-149	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	2639 X	1891	-0-	-748	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	1977	-0-	-720	-0-	104	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	112	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	120	1	2581	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	9	1	799	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	13	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	14	1	1261	3	N	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	16	1	1445	3	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	14	1	1225	3	N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	19	1	1700	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	612	3	N	-0-					-0-
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	18	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	14	1	1274	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

12	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1392	-0-	-899	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	27	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	21	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	20	1	1773	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

12	899 N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	10	1	867	3	N	-0-					-0-
04	990 N	929	-0-	-61	-0-	10	1	919	3	N	-0-					-0-
*05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	10	1	879	3	N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	N	-0-					-0-
*05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	803	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

12	2480 X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1891 X	1760	-0-	-131	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1769 X	1244	-0-	-525	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03	1860 X	1149	-0-	-711	-0-	13	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1800 X	657	-0-	-1143	-0-	7	1	650	3	N	-0-					-0-
05	1767 X	719	-0-	-1048	-0-	8	1	711	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

12	2697 N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2262 N	1837	-0-	-425	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	1888	-0-	-592	-0-	21	1	1867	3	N	-0-					-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	3	N	-0-					-0-
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	23	1	2048	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	868	N	669	-0-	-199	-0-	7	1	662	3	N	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	8	1	718	3	N	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	5	1	465	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	25	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	21	1	1942	3	N	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	23	1	2019	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	26	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2002	-0-	-428	-0-	22	1	1980	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	26	1	2273	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2304	-0-	-712	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	26	1	2288	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	32	1	2876	3	N	-0-					-0-
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	38	1	3332	3	N	-0-					-0-

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
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	25	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	1949	-0-	-451	-0-	21	1	1928	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	1695	-0-	-661	-0-	19	1	1676	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-				-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	20	1	1803	3	N	-0-				-0-
04	1110	N	975	-0-	-135	-0-	11	1	964	3	N	-0-				-0-
05	1147	N	692	-0-	-455	-0-	8	1	684	3	N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

12	9021	X	8407	-0-	-614	-0-	8407	3			N	-0-				-0-
01	9021	X	8480	-0-	-541	-0-	8480	3			N	-0-				-0-
02	8439	X	7423	-0-	-1016	-0-	7423	3			N	-0-				-0-
03	8711	X	6797	-0-	-1914	-0-	76	1	6721	3	N	-0-				-0-
04	8430	X	6644	-0-	-1786	-0-	73	1	6571	3	N	-0-				-0-
*05	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	99	1	8702	3	N	-0-				-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

12	2480	X	2041	-0-	-439	-0-	2035	2	6	9	N	5				307
01	2480	X	1408	-0-	-1072	-0-	1408	2			N	-0-				307
02	2320	X	1745	-0-	-575	-0-	1743	2	2	9	N	2				309
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2635	2	12	9	N	11				320
04	2220	X	1622	-0-	-598	-0-	1614	2	8	9	N	7				327
05	2046	X	1787	-0-	-259	-0-	1784	2	3	9	N	3				330

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-				-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-				-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	46	1	2314	3	N	-0-				-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	49	1	2167	3	N	-0-				-0-
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	54	1	2174	3	N	-0-				-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	N	-0-				-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	4	1	331	3	N	-0-				-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

12	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	13	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1530 N	589	-0-	-941	-0-	6	1	583	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	673	-0-	-784	-0-	8	1	665	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

12	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2494 X	1711	-0-	-783	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	1363	-0-	-1148	-0-	15	1	1348	3	N	-0-					-0-
04	2010 N	1748	-0-	-262	-0-	19	1	1729	3	N	-0-					-0-
05	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	19	1	1703	3	N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	20	1	1802	3	N	-0-					-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	29	1	2608	3	N	-0-					-0-
*05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	21	1	1826	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

12	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1305 N	577	-0-	-728	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	3	N	-0-					-0-
04	1170 N	727	-0-	-443	-0-	8	1	719	3	N	-0-					-0-
*05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	10	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	3	N	-0-					-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	13	1	1126	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2347	-0-	-722	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	3277 X	1503	-0-	-1774	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	107	1	3980	3	N	-0-					-0-
04	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	83	1	2896	3	N	-0-					-0-
05	3565 X	2922	-0-	-643	-0-	99	1	2823	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

12	1550 X	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1550 X	1432	-0-	-118	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1421 X	1269	-0-	-152	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	1514	-0-	-5	-0-	17	1	1497	3	N	-0-					-0-
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	18	1	1582	3	N	-0-					-0-
*05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	50	1	4420	3	N	-0-					-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	46	1	4126	3	N	-0-					-0-
*05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	46	1	4072	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	47	1	4109	3	N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	43	1	3905	3	N	-0-					-0-
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	46	1	4014	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1210	-0-	-356	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	16	1	1429	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	14	1	1235	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	17	1	1519	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1486	-0-	-494	-0-	16	1	1470	3	N	-0-					-0-
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	18	1	1586	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4158	-0-	1058	1058	47	1	4111	3	N	-0-					-0-
04	2631	N	1573	-0-	-1058	-0-	17	1	1556	3	N	-0-					-0-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	21	1	1839	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	608	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	232	X	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	186	X	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150	X	88	-0-	-62	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
05	217	X	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	21	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	1905	-0-	-885	-0-	21	1	1884	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2236	-0-	-647	-0-	25	1	2211	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	12	1	1121	3	N	-0-					-0-
*05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 X	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	27	1	2353	3	N	-0-					-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	32	1	2919	3	N	-0-					-0-
*05	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	19	1	1660	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	3045 X	1355	-0-	-1690	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	1361	-0-	-1894	-0-	15	1	1346	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1234	-0-	-896	-0-	14	1	1220	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1063	-0-	-1138	-0-	12	1	1051	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4263 X	4031	-0-	-232	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
03	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	51	1	4484	3	N	-0-					-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	49	1	4432	3	N	-0-					-0-
*05	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	52	1	4584	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	18	1	1567	3	N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	22	1	2012	3	N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	16	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	8	1	703	3	N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	33	1	5501	3	N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	29	1	5069	3	N	-0-					-0-
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	29	1	4728	3	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	42458	3			N	-0-					-0-
01	43942	X	43942	-0-	-0-	-0-	43942	3			N	-0-					-0-
02	39647	X	39647	-0-	-0-	-0-	39647	3			N	-0-					-0-
03	41672	X	41243	-0-	-429	-0-	41243	3			N	-0-					-0-
04	40200	X	37617	-0-	-2583	-0-	37617	3			N	-0-					-0-
05	41540	X	41002	-0-	-538	-0-	41002	3			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	135320	X	135320	-0-	-0-	-0-	135320	3			N	-0-			-0-
01	140049	X	140049	-0-	-0-	-0-	140049	3			N	-0-			-0-
02	126360	X	126360	-0-	-0-	-0-	126360	3			N	-0-			-0-
03	134177	X	131447	-0-	-2730	-0-	131447	3			N	-0-			-0-
04	129750	X	119889	-0-	-9861	-0-	119889	3			N	-0-			-0-
05	134075	X	130679	-0-	-3396	-0-	130679	3			N	-0-			-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156214 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9774 - 10233

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 05-193196, 3/03

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	242	1	2037	2	N	-0-			4
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	266	1	2118	2	N	-0-			4
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	581	1	2082	2	N	-0-			4
03	2294	X	1887	-0-	-407	-0-	543	1	1344	2	N	-0-			4
04	2310	X	1463	-0-	-847	-0-	511	1	952	2	N	-0-			4
05	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-	536	1	1142	2	N	-0-			4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	156	1	1494	2	Y	1					32
							1	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	165	1	1489	2	Y	-0-					32
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1482	2	Y	1					33
							1	9									
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	140	1	1117	2	Y	-0-					33
04	1350	N	21	-0-	-1329	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					33
05	427	N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	420	1	4023	2	Y	-0-					31
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	521	1	4695	2	Y	-0-					31
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	510	1	4607	2	Y	1					32
							1	9									
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3144	2	Y	-0-					32
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	564	1	3609	2	Y	-0-					32
05	3234	X	2281	-0-	-953	-0-	283	1	1998	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	214	1	2054	2	N	-0-					43
01	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	226	1	2034	2	N	-0-					43
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	226	1	2039	2	N	-0-					43
03	2325	X	2192	-0-	-133	-0-	244	1	1948	2	N	-0-					43
04	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	268	1	1714	2	N	-0-					43
05	2418	X	1986	-0-	-432	-0-	247	1	1739	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

12	3100	N	2564	-0-	-536	7362	270	1	2294	2	Y	-0-					28
01	3100	N	2524	-0-	-576	6786	280	1	2244	2	Y	-0-					28
02	2900	N	2543	-0-	-357	6429	279	1	2262	2	Y	2					30
							2	9									
03	3100	N	2501	-0-	-599	5830	306	1	2195	2	Y	-0-					30
04	3000	N	2164	-0-	-836	4994	318	1	1846	2	Y	-0-					30
*05	3100	N	2014	-0-	-1086	3908	277	1	1737	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

12	4805	X	3707	-0-	-1098	-0-	165	1	3542	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3579	-0-	-1226	-0-	159	1	3420	2	Y	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4295	2	Y	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	202	1	4335	2	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	211	1	4439	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	793	-0-	-168	-0-	103	1	690	2	N	-0-					-0-
01	992	X	774	-0-	-218	-0-	99	1	675	2	N	-0-					-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	27	-0-	-965	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	780	X	363	-0-	-417	-0-	49	1	314	2	N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	283	1	2711	2	Y	1					64
							1	9									
01	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	322	1	2901	2	Y	-0-					64
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	306	1	2766	2	Y	1					65
							1	9									
03	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	310	1	2468	2	Y	-0-					65
04	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	329	1	2102	2	Y	-0-					65
05	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	318	1	2245	2	Y	-0-					65

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-					64
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	304	1	2740	2	N	-0-					64
02	2755	X	2027	-0-	-728	-0-	202	1	1825	2	N	-0-					64
03	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	285	1	2272	2	N	-0-					64
04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	316	1	2024	2	N	-0-					64
05	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	317	1	2233	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	37	1	804	2	Y	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-

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
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	54	1	1166	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1052	-0-	-108	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	1069	N	1060	-0-	-9	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-			66
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-			66
02	174	N	120	-0-	-54	-0-	120	2			Y	-0-			66
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			66
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-			66
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			28
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			28
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			28
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			28
04	480 N	316	-0-	-164	-0-	316	2		Y	-0-			28
05	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

12	837 X	142	-0-	-695	-0-	142	2		Y	-0-			109
01	775 X	55	-0-	-720	-0-	55	2		Y	-0-			109
02	435 N	18	-0-	-417	-0-	18	2		Y	-0-			109
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2		Y	-0-			109
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		Y	-0-			109
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	372 X	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	372 X	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	319 X	27	-0-	-292	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	310 X	14	-0-	-296	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	300 X	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	225	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	246	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	N	-0-					-0-
04	480 N	138	-0-	-342	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	669	1	1035	2	N	-0-					36
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671	1	993	2	N	-0-					36
02	1392 X	1029	-0-	-363	-0-	556	1	473	2	N	-0-					36
03	1705 X	1085	-0-	-620	-0-	619	1	466	2	N	-0-					36
04	1650 X	167	-0-	-1483	-0-	23	1	144	2	N	-0-					36
05	1705 X	161	-0-	-1544	-0-	20	1	141	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9362 - 9465

12	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	970	1	9301	2	Y	-0-					30
01	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	677	1	6103	2	Y	-0-					30
02	17632 X	4074	-0-	-13558	-0-	406	1	3666	2	Y	2					32
						2	9									
03	18848 X	3467	-0-	-15381	-0-	386	1	3081	2	Y	-0-					32
04	15180 X	3723	-0-	-11457	-0-	503	1	3220	2	Y	-0-					32
05	7672 X	4520	-0-	-3152	-0-	561	1	3959	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

12	14105 X	4765	-0-	-9340	-0-	449	1	4307	2	N	8	192	1			38
						9	9									
01	8060 X	4150	-0-	-3910	-0-	414	1	3736	2	N	-0-					38
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	419	1	3785	2	N	-0-					38
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	414	1	3303	2	N	-0-					38
04	4950 X	3124	-0-	-1826	-0-	422	1	2702	2	N	-0-					38
05	4774 X	2958	-0-	-1816	-0-	367	1	2591	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-					-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-					-0-
02	986 X	325	-0-	-661	-0-	32	1	293	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	538	1	4864	2	N	-0-					56
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	582	1	4971	2	N	-0-					56
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	868	1	4565	2	N	-0-					56
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	607	1	4843	2	N	-0-					56
04	5370 X	4743	-0-	-627	-0-	641	1	4102	2	N	-0-					56
05	5797 X	4410	-0-	-1387	-0-	547	1	3863	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

12	14415 X	10893	-0-	-3522	-0-	1029	1	9863	2	Y	1					33
						1	9									
01	14415 X	10623	-0-	-3792	-0-	1060	1	9563	2	Y	-0-					33
02	T. A.	9448	-0-	9448	9448	942	1	8505	2	Y	1					34
						1	9									
03	T. A.	9743	-0-	9743	19191	1085	1	8658	2	Y	-0-					34
04	T. A.	5187	-0-	5187	24378	701	1	4486	2	Y	-0-					34
05	T. A.	9932	-0-	9932	34310	1233	1	8699	2	Y	-0-					34

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68744	X	4703	-0-	-64041	-0-	735	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	3126	-0-	-2950	-0-	675	1	2451	2	N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	45	-0-	-4155	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

12	112747	X	24553	-0-	-88194	-0-	1084	1	23333	2	N	124	104	1			67
							136	9									
01	49600	X	21403	-0-	-28197	-0-	945	1	20306	2	N	138	100	1			105
							152	9									
02	40310	X	17379	-0-	-22931	-0-	842	1	16535	2	N	2	71	1			36
							2	9									
03	30225	X	16069	-0-	-14156	-0-	732	1	15337	2	N	-0-	36	1			-0-
04	27150	X	14546	-0-	-12604	-0-	646	1	13865	2	N	32	21	1			11
							35	9									
05	24552	X	13434	-0-	-11118	-0-	607	1	12787	2	N	36	22	1			25
							40	9									

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

12	114762	X	39190	-0-	-75572	-0-	1740	1	37450	2	N	-0-					-0-
01	72292	X	37337	-0-	-34955	-0-	1661	1	35676	2	N	-0-					-0-
02	55709	X	32185	-0-	-23524	-0-	1528	1	30657	2	N	-0-					-0-
03	59551	X	37321	-0-	-22230	-0-	1700	1	35621	2	N	-0-					-0-
04	53610	X	40149	-0-	-13461	-0-	1787	1	38362	2	N	-0-					-0-
*05	41469	X	41469	-0-	-0-	-0-	1879	1	39590	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22698	X	NO RPT	-0-	-22698	-0-					N	NO RPT					-0-
04	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT					-0-
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

12	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-				30
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				30
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2				32
03	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-				32
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				32
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				10
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				10
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				10
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-				133
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				133
02	290	N	219	-0-	-71	-0-	219	2			N	-0-				133
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				133
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				133
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-				133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

12	5394	X	2297	-0-	-3097	-0-	2297	2			N	-0-				153
01	5084	X	3324	-0-	-1760	-0-	3313	2	11	9	N	10				163
02	4611	X	1184	-0-	-3427	-0-	1184	2			N	-0-				163
03	4929	X	2330	-0-	-2599	-0-	2330	2			N	-0-				163
04	4770	X	3851	-0-	-919	-0-	3851	2			N	-0-				163
05	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2576	2	8	9	N	7				170

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
04	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2	N	-0-			-0-

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226517 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9406 - 9982

*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			107
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			107
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			107
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			107
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			107
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			107
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			107
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			107
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			107
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	19	1	558	2	Y	1					25
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					25
02	551	N	462	-0-	-89	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					25
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					25
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	16	1	454	2	Y	-0-					25
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	Y	13					83
							14	9									
01	2356	X	1705	-0-	-651	-0-	53	1	1638	2	Y	13					96
							14	9									
02	1682	N	1292	-0-	-390	-0-	43	1	1240	2	Y	8					104
							9	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2252	2	Y	13					117
							14	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	68	1	1951	2	Y	1	89	1			29
							1	9									
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2092	2	Y	-0-					29

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	20	1	605	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-

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
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	22	1	631	2	Y	16	50	1			4
							18	9									
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	20	1	619	2	Y	64	51	1			17
							70	9									
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	15	1	441	2	Y	10					27
							11	9									
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	17	1	495	2	Y	45	47	1			25
							50	9									
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	17	1	485	2	Y	14					39
							15	9									
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	Y	54	93	1			-0-
							59	9									

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
12	2387	X	1792	-0-	-595	-0-	60	1	1721	2	Y	10					79
							11	9									
01	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	67	1	2042	2	Y	17					96
							19	9									
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	63	1	1816	2	Y	12					108
							13	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	Y	11					119
							12	9									
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	Y	-0-	91	1			28
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2049	2	Y	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	92	1	2643	2	N	110					219
						121	9									
01	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	83	1	2536	2	N	120	182	1			157
						132	9									
02	2465 N	2439	-0-	-26	-0-	77	1	2220	2	N	129	179	1			107
						142	9									
03	2852 N	2622	-0-	-230	-0-	84	1	2402	2	N	124					231
						136	9									
04	2670 N	2583	-0-	-87	-0-	84	1	2403	2	N	87	180	1			138
						96	9									
*05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	87	1	2510	2	N	98	177	1			59
						108	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

12	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	44	1	1269	2	Y	1					27
						1	9									
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	42	1	1277	2	Y	1					28
						1	9									
02	1334 N	1256	-0-	-78	-0-	42	1	1214	2	Y	-0-					28
03	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					28
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	Y	-0-					28
*05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	Y	-0-					28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

12	3968 X	2388	-0-	-1580	-0-	81	1	2304	2	Y	3					62
						3	9									
01	3317 X	2219	-0-	-1098	-0-	70	1	2147	2	Y	2					64
						2	9									
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	124	1	3555	2	Y	-0-					64
03	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	84	1	2390	2	Y	-0-					64
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	2	Y	-0-					64
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					64

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

12	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	148	1	2585	2	N	1	1	8			162
						1	9									
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	161	1	2825	2	N	-0-					162
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	136	1	2424	2	N	41	1	8			202
						45	9									
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	155	1	2680	2	N	-0-					202
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	2	N	1	1	8			202
						1	9									
05	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	150	1	2589	2	N	1	1	8			202
						1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	62	1	1767	2	N	15					152
							17	9									
01	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	68	1	2084	2	N	38					190
							42	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	9	175	1			24
							10	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	N	-0-					24
04	2130	N	1504	-0-	-626	-0-	51	1	1453	2	N	-0-					24
05	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	64	1	1856	2	N	1					25
							1	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	147	1	2560	2	N	1	1	8			121
							1	9									
01	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	140	1	2462	2	N	-0-					121
02	2552	N	2347	-0-	-205	-0-	125	1	2221	2	N	1	1	8			121
							1	9									
03	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	135	1	2339	2	N	-0-					121
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	130	1	2248	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	135	1	2317	2	N	20					141
							22	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	-0-					21
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	12	1	150	2	N	-0-					21
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-					21
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	21					42
							23	9									
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					42

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	60	1	1717	2	Y	42	131	1			26
							46	9									
01	1891	X	1779	-0-	-112	-0-	50	1	1551	2	Y	162	130	1			58
							178	9									
02	1624	N	1555	-0-	-69	-0-	51	1	1465	2	Y	35					93
							39	9									
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	50	1	1436	2	Y	132	135	1			90
							145	9									
04	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	53	1	1521	2	Y	44					134
							48	9									
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	Y	137	254	1			17
							151	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1824	-0-	-408	-0-	86	1	1626	2	N	102					191
							112	9									
01	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	83	1	1620	2	N	85	172	1			104
							94	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	N	48					152
							53	9									
03	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	889	2	N	67					219
							74	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	2	N	89	162	1			146
							98	9									
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	63					209
							69	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

12	7998	X	5684	-0-	-2314	-0-	188	1	5375	2	N	110					230
							121	9									
01	7750	X	6098	-0-	-1652	-0-	187	1	5735	2	N	160	188	1			202
							176	9									
02	5452	X	4718	-0-	-734	-0-	154	1	4407	2	N	143	186	1			159
							157	9									
03	5828	X	4568	-0-	-1260	-0-	152	1	4338	2	N	71					230
							78	9									
04	5640	X	4452	-0-	-1188	-0-	148	1	4226	2	N	71	182	1			119
							78	9									
05	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	166	1	4797	2	N	95	181	1			33
							105	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	66	1	1431	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1350	-0-	-158	-0-	64	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	66	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	64	1	1358	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

12	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	130	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3096	-0-	-36	-0-	147	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	154	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	143	1	3075	2	N	-0-					-0-
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	153	1	3233	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	21	1	412	2	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	2	N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

12	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	114	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2360	-0-	-105	-0-	112	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	114	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	109	1	2333	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	110	1	2325	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

12	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	136	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3039	-0-	-296	-0-	144	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2648	-0-	-917	-0-	121	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	156	1	3359	2	N	-0-					-0-
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	155	1	3268	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1861	-0-	-198	-0-	88	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	93	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	74	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1141	-0-	-843	-0-	52	1	1089	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

12	2821	N	2288	-0-	-533	-0-	102	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	97	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	109	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	113	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2297	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2094	-0-	-355	-0-	95	1	1999	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	131	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	134	1	2881	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2783	-0-	-291	-0-	132	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	127	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	125	1	2638	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

12	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1202	-0-	-45	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	47	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1021	-0-	-70	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

12	3100	N	996	-0-	-2104	1632	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	2653	N	1021	-0-	-1632	-0-	45	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	36	1	780	2	N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	38	1	811	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-	5	1			3
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	6	4	1			5
						7	9									
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	25	13	1			14
						28	9									
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	18	20	1			12
						20	9									
*05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	Y	18	14	1			16
						20	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

12	1488 X	4	-0-	-1484	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	N	62					134
						68	9									
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	64	1	736	2	N	50					184
						55	9									
02	870 N	843	-0-	-27	-0-	93	1	731	2	N	17					201
						19	9									
03	1023 N	873	-0-	-150	-0-	65	1	794	2	N	13					214
						14	9									
04	840 N	677	-0-	-163	-0-	36	1	630	2	N	10	193	1			31
						11	9									
05	899 N	708	-0-	-191	-0-	77	1	617	2	N	13					44
						14	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

12	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	91	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	94	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1880	-0-	-5	-0-	89	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1772	-0-	-274	-0-	81	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1030	-0-	-1010	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
*05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	128	1	2739	2	N	-0-					-0-
*05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	20	1	430	2	N	-0-					-0-
02	522	N	270	-0-	-252	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	378	150	1	3228	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3154	-0-	54	432	143	1	3011	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1161	-0-	-28	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	708	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3260	-0-	160	160	173	1	3065	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
01	2677	N	2517	-0-	-160	-0-	140	1	2364	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
02	2262	N	2096	-0-	-166	-0-	127	1	1965	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
03	2418	X	2167	-0-	-251	-0-	116	1	2000	2	Y	46	33	1			25
							51	9									
04	2340	X	2287	-0-	-53	-0-	125	1	2099	2	Y	57	60	1			22
							63	9									
*05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	-0-	22	1			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

12	3844	X	3158	-0-	-686	-0-	140	1	3018	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	104	1	2230	2	Y	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	142	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	122	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	150	1	3163	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

12	310	X	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

12	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	77	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1585	-0-	-445	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	Y	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	156	1	3365	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	142	1	3049	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	150	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	133	1	2857	2	Y	-0-					-0-
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	138	1	2912	2	Y	-0-					-0-

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
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	67	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1111	-0-	-408	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	69	1	1451	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	67	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1405	-0-	-45	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1905	-0-	-1195	6330	114	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1987	-0-	-1113	5217	118	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1708	-0-	-1192	4025	108	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2058	-0-	-1042	2983	123	1	1935	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1872	-0-	-1128	1855	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1635	-0-	-1465	390	74	1	1561	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	149	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	139	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	84	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	103	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	86	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	90	1	1901	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3807	-0-	807	807	169	1	3638	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3508	-0-	408	1215	159	1	3349	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	117	1	2523	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	1351	-0-	-1346	-0-	64	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	177	1	3706	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	120	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	96	1	2016	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	92	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	89	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	92	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	88	1	1192	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

12	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	88	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	76	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

12	2880	N	1542	-0-	-1338	-0-	67	1	1450	2	Y	23	30	1			12
							25	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	37	17	1			32
							41	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	Y	3	13	1			22
							3	9									
03	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	62	1	1293	2	Y	6	15	1			13
							7	9									
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	1444	N	1350	-0-	-94	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	77	1	1647	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1470	-0-	-67	-0-	70	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

12	775	N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	2	N	-0-					-0-
02	754	N	683	-0-	-71	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	10	7	1			3
							11	9									
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-	3	1			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

12	3100	N	2138	-0-	-962	4849	125	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2044	-0-	-1056	3793	120	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2172	-0-	-728	3065	129	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2126	-0-	-974	2091	126	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2154	-0-	-846	1245	125	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2000	-0-	-1100	145	120	1	1880	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	167	1	3597	2	N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	165	1	3545	2	N	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	3275	2	N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	166	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	155	1	3325	2	N	-0-					-0-
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	164	1	3453	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	98	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	83	1	1774	2	N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	88	1	1855	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	2215	-0-	-885	3932	98	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2279	-0-	-821	3111	101	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2070	-0-	-830	2281	98	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2288	-0-	-812	1469	104	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1879	-0-	-1121	348	84	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*05	2351	N	2003	-0-	-348	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	2117	-0-	-983	3636	162	1	1799	2	Y	142	192	1			97
							156	9									
01	3100	N	2003	-0-	-1097	2539	170	1	1830	2	Y	3					100
							3	9									
02	2900	N	1752	-0-	-1148	1391	153	1	1582	2	Y	15					115
							17	9									
03	3100	N	1850	-0-	-1250	141	159	1	1654	2	Y	34					149
							37	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	150	1	1555	2	Y	33					182
							36	9									
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	165	1	1732	2	Y	32					214
							35	9									

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
12	3020	N	3009	-0-	-11	-0-	134	1	2875	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	130	1	2790	2	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2050	-0-	-647	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	141	1	2946	2	Y	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	125	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

12	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	94	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2233	X	1573	-0-	-660	-0-	75	1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1266	-0-	-1121	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1042	-0-	-1268	-0-	46	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1540	X	1437	-0-	-103	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	71	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	2	N	-0-					-0-
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	45	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	45	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	170	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	187	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	183	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	170	1	3642	2	N	-0-					-0-
*05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	174	1	3668	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	783	-0-	-899	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	80	-0-	-552	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3224	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	131	1	2804	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2566	-0-	-566	-0-	122	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2164	-0-	-1184	-0-	99	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2916	-0-	-324	-0-	130	1	2786	2	Y	-0-					-0-
05	3084	X	2767	-0-	-317	-0-	125	1	2642	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2440	-0-	-629	-0-	108	1	2332	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	103	1	2206	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	820	-0-	-1558	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1422	-0-	-1120	-0-	65	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	127	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2370	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	172	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	191	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	169	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	167	1	2949	2	N	-0-					-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	195	1	3449	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2448	-0-	-652	2887	109	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	2194	107	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2114	-0-	2114	4308	100	1	2014	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2267	-0-	2267	6575	103	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2125	-0-	2125	8700	95	1	2030	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2042	-0-	2042	10742	93	1	1949	2	Y	-0-					-0-

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
12	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	162	1	3477	2	Y	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	223	1	4470	2	Y	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	189	1	3963	2	Y	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	166	1	3567	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	128	1	2700	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	46	1	969	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1862	-0-	-649	-0-	111	1	1725	2	Y	24	30	1			10
							26	9									
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	112	1	1734	2	Y	36	17	1			29
							40	9									
02	2059	N	1554	-0-	-505	-0-	100	1	1451	2	Y	3	13	1			19
							3	9									
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	150	1	2497	2	Y	46	38	1			27
							51	9									
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	144	1	2545	2	Y	79	79	1			27
							87	9									
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	143	1	2367	2	Y	-0-	27	1			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

12	3100	N	2401	-0-	-699	6706	107	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2367	-0-	-733	5973	105	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	7842	X	1869	-0-	-5973	-0-	89	1	1780	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1458	-0-	-1084	-0-	66	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	1211	-0-	-1249	-0-	54	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

12	620	N	549	-0-	-71	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

12	3100	N	2019	-0-	-1081	2927	90	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1998	-0-	-1102	1825	89	1	1909	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1844	-0-	-1056	769	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2763	N	1994	-0-	-769	-0-	91	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

12	3100	N	2654	-0-	-446	2779	118	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2097	-0-	-1003	1776	93	1	2004	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2320	-0-	-580	1196	110	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1910	-0-	-1190	6	87	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2504	N	2498	-0-	-6	-0-	111	1	2386	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	101	1	2128	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	119	1	2557	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	116	1	2501	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	116	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	108	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	112	1	2369	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	186	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	170	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	165	1	3308	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	157	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2823	2	N	-0-					-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	140	1	2958	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	971	-0-	-455	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	434	-0-	-946	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	435	-0-	-551	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1806	-0-	-984	-0-	80	1	1726	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	87	1	1742	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	104	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	151	1	3175	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	177	1	3814	2	Y	-0-					-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	117	1	2513	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3299	-0-	-123	-0-	157	1	3142	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3458	-0-	-200	-0-	157	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	154	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3482	X	3303	-0-	-179	-0-	150	1	3153	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4925	-0-	1825	1825	223	1	4702	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

12	6045	X	2077	-0-	-3968	-0-	379	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1217	-0-	-4518	-0-	232	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	445	1	4096	2	Y	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	542	1	4823	2	Y	76	44	1			32
							84	9									
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	526	1	4814	2	Y	18	39	1			11
							20	9									
*05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	523	1	4453	2	Y	-0-	11	1			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

12	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	76	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	77	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	73	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1463	-0-	-185	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

12	3100	N	2521	-0-	-579	7652	112	1	2409	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2408	-0-	-692	6960	107	1	2301	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2166	-0-	-734	6226	103	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2248	-0-	-852	5374	102	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2478	-0-	-522	4852	110	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2521	-0-	-579	4273	114	1	2407	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1535	-0-	-1658	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	2604	-0-	-1978	-0-	124	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	2698	-0-	-2200	-0-	123	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3121	-0-	-839	-0-	139	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	239	1	5040	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	105	-0-	-298	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	18	27	1			9
							20	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2256	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1895	2	Y	39	40	1			14
							43	9									
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	Y	-0-	14	1			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	17	6	1			11
							19	9									

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1731	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	N	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	-0-					-0-

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
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	218	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	183	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	159	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	156	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	2	N	-0-					-0-
*05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4867	-0-	-434	-0-	216	1	4651	2	Y	-0-					-0-
01	5301 X	4703	-0-	-598	-0-	209	1	4494	2	Y	-0-					-0-
02	4988 X	3976	-0-	-1012	-0-	189	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	4432	-0-	-900	-0-	202	1	4230	2	Y	-0-					-0-
04	4920 X	4103	-0-	-817	-0-	183	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	4738 X	3318	-0-	-1420	-0-	150	1	3168	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

12	7998 X	7687	-0-	-311	-0-	371	1	7316	2	Y	-0-					-0-
01	7998 X	7601	-0-	-397	-0-	368	1	7233	2	Y	-0-					-0-
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	365	1	6749	2	Y	-0-					-0-
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	373	1	7175	2	Y	-0-					-0-
04	7350 X	7279	-0-	-71	-0-	353	1	6926	2	Y	-0-					-0-
05	7463 X	7451	-0-	-12	-0-	367	1	7084	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

12	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	81	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1827 N	1764	-0-	-63	-0-	84	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	3411	2	Y	-0-					-0-
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	161	1	3459	2	Y	-0-					-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	160	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	152	1	3259	2	Y	-0-					-0-
*05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	161	1	3394	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	84	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1827 N	1703	-0-	-124	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	919	-0-	-166	-0-	41	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1044 N	768	-0-	-276	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	891	-0-	-39	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	643	-0-	-257	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
*05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1255	-0-	-50	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	57	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1329 N	1305	-0-	-24	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

12	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	1276 N	1168	-0-	-108	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2356	X	151	-0-	-2205	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	703	-0-	-1472	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	200	1	4198	2	Y	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	206	1	4427	2	Y	-0-					-0-
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	363	-0-	-1125	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	2112	-0-	312	8701	94	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2138	-0-	-962	7739	95	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1954	-0-	-946	6793	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2156	-0-	-944	5849	98	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2028	-0-	-972	4877	90	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2006	-0-	-1094	3783	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-

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
12	2815	N	1829	-0-	-986	-0-	81	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1755	-0-	-14	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1732	N	1478	-0-	-254	-0-	67	1	1411	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2971	N	1434	-0-	-1537	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1213	-0-	-5	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

12	1554	N	1367	-0-	-187	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1216	-0-	-176	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	52	1	1124	2	Y	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

12	2942	N	1403	-0-	-1539	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

12	1674	N	755	-0-	-919	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	90	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	77	1	1620	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	60	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

12	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	191	1	4117	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	189	1	4049	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3896	-0-	-106	-0-	185	1	3711	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	183	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	171	1	3671	2	Y	-0-					-0-
05	4036	X	3638	-0-	-398	-0-	165	1	3473	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	68	1	1442	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	123	-0-	-55	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

12	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	143	1	3075	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	145	1	3108	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3065	-0-	-183	-0-	145	1	2920	2	Y	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	146	1	3139	2	Y	-0-					-0-
*05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	152	1	3212	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

12	3131	X	356	-0-	-2775	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	304	-0-	-1773	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	173	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	169	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	155	1	3338	2	N	-0-					-0-
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	162	1	3406	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	2	Y	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	81	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	2	Y	-0-					-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1902	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		75	-0-	75	151	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		65	-0-	65	216	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	279	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	24	30	1			11
							26	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1254	2	Y	35	16	1			30
							39	9									
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	87	1	1880	2	N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	86	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1786	-0-	-70	-0-	85	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	85	1	1783	2	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-

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
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2076	2	Y	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1864	-0-	-166	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1491	-0-	-679	-0-	68	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1227	-0-	-813	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	84	1	1772	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	115	-0-	-14	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

12	3100	N	1945	-0-	-1155	9389	86	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2014	-0-	-1086	8303	90	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1921	-0-	-979	7324	91	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1997	-0-	-1103	6221	92	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2007	-0-	-993	5228	89	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2034	-0-	-1066	4162	92	1	1942	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	320	-0-	-347	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	308	-0-	-498	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	318	-0-	-432	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	89	1	1922	2	Y	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	Y	-0-			-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-			-0-
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	2	N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	1299	-0-	-64	-0-	62	1	1237	2	N	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	58	1	1239	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	59	1	1239	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

12	3100 N	2842	-0-	-258	2273	126	1	2716	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2679	-0-	-421	1852	119	1	2560	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2098	-0-	-802	1050	100	1	1998	2	Y	-0-			-0-
03	3019 N	1969	-0-	-1050	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	1139	-0-	-1141	-0-	51	1	1088	2	Y	-0-			-0-
*05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

12	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2187	-0-	-448	-0-	97	1	2090	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	1783	-0-	-595	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	1206	-0-	-1336	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1907	-0-	-223	-0-	85	1	1822	2	Y	-0-			-0-
05	1869 N	1839	-0-	-30	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	Y	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	77	1	969	2	Y	-0-			-0-

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
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	215	1	4632	2	Y	23	30	1			13
							25	9									
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	215	1	4624	2	Y	37	17	1			33
							41	9									
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	196	1	3927	2	Y	4	13	1			24
							4	9									
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	199	1	4165	2	Y	46	38	1			32
							51	9									
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	193	1	4153	2	Y	52	58	1			26
							57	9									
*05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	205	1	4326	2	Y	-0-	26	1			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	172	1	3704	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	171	1	3666	2	Y	37	17	1			31
							41	9									
02	3770	X	3520	-0-	-250	-0-	167	1	3350	2	Y	3	13	1			21
							3	9									
03	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	164	1	3445	2	Y	45	38	1			28
							50	9									
04	3780	X	2446	-0-	-1334	-0-	108	1	2318	2	Y	18	34	1			12
							20	9									
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	-0-	12	1			-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

12	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	142	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	139	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2806	-0-	-239	-0-	133	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	134	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2769	-0-	-321	-0-	123	1	2646	2	Y	-0-					-0-
05	2969	X	2840	-0-	-129	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

12	713	N	548	-0-	-165	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
12	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	81	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1490	-0-	-804	-0-	66	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1003	-0-	-708	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	79	1	1710	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	84	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1200	-0-	-482	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

12	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	107	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	100	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	90	1	1899	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

12	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	98	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	102	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	97	1	2073	2	N	-0-					-0-
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	97	1	2035	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

12	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
01	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

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
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	115	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	109	1	2334	2	N	-0-					-0-
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2415	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	67	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	93	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	510	2	N	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2025	-0-	-63	-0-	96	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	88	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	93	1	1958	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	391	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	389	1	2796	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	399	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	384	1	2546	2	Y	-0-					-0-
05	3149	X	2049	-0-	-1100	-0-	317	1	1732	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	104	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	112	1	2338	2	N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	106	1	2226	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	101	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	94	1	2026	2	N	-0-					-0-
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	89	1	1259	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	-0-	1	1			2
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	86	1	1149	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	1018	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	114	1	2451	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	100	1	2149	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	1530	-0-	-1312	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	83	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1625	-0-	-1045	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2026	X	1551	-0-	-475	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	883	-0-	-233	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	700	-0-	-470	-0-	55	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	707	-0-	-564	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	128	1	2746	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2696	-0-	-156	-0-	120	1	2576	2	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	123	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	114	1	2458	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	120	1	2537	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	109	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	114	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2113	-0-	-236	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2309	-0-	-151	-0-	103	1	2206	2	N	-0-					-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	108	1	2276	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

12	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	74	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	74	1	896	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	163	1	3493	2	N	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	166	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	153	1	3279	2	N	-0-					-0-
*05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	158	1	3324	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

12	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	130	1	2802	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	127	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2785	-0-	-28	-0-	132	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	121	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	122	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2976	N	2852	-0-	-124	-0-	129	1	2723	2	N	-0-					-0-

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
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2198	-0-	-6	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	100	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2045	-0-	-355	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	95	1	1997	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	284	1	6115	2	Y	-0-					-0-
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5756	-0-	-508	-0-	273	1	5483	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5954	-0-	-742	-0-	271	1	5683	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	256	1	5503	2	Y	-0-					-0-
05	6168	X	5481	-0-	-687	-0-	248	1	5233	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1356	-0-	-7	-0-	64	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	784	-0-	-484	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

12	434	N	127	-0-	-307	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	97	-0-	-337	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
*05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	23	30	1			13
							25	9									
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	58	1	656	2	Y	46	20	1			39
							51	9									
02	1073	N	868	-0-	-205	-0-	69	1	793	2	Y	5	16	1			28
							6	9									
03	1209	N	628	-0-	-581	-0-	42	1	535	2	Y	46	41	1			33
							51	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	47	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1172	-0-	-249	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	950	-0-	-445	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1800	-0-	-27	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	420	-0-	-1530	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

12	3100	N	2507	-0-	-593	2788	111	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2496	-0-	-604	2184	111	1	2385	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2157	-0-	-743	1441	102	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	3012	N	1571	-0-	-1441	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	40	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	856	-0-	-167	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

12	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	63	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1366	-0-	-84	-0-	65	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	60	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

12	3100	N	2222	-0-	-878	4295	99	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2280	-0-	-820	3475	101	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1822	-0-	-1078	2397	86	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2195	-0-	-905	1492	100	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1960	-0-	-1040	452	87	1	1873	2	Y	-0-					-0-
*05	2200	N	1748	-0-	-452	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	75	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	71	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	389	-0-	-1235	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	76	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1352	-0-	-359	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1597	2	N	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	144	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3132	-0-	-174	-0-	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	160	1	3359	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	142	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	2585	-0-	-548	-0-	117	1	2468	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	98	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	88	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	194	-0-	-1966	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

12	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	69	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1598	-0-	-125	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	6	-0-	-226	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	32	-0-	-216	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	23	30	1			11
							25	9									
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	Y	19	10	1			20
							21	9									
02	T. A.		20977	-0-	20977	20977	996	1	19981	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	T. A.		11976	-0-	11976	32953	545	1	11431	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		9261	-0-	9261	42214	412	1	8849	2	Y	-0-					-0-
*05	48999	X	6785	-0-	-42214	-0-	307	1	6478	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	234	1	5034	2	Y	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	219	1	4695	2	Y	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	2	Y	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	184	1	3856	2	Y	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	4191	2	Y	-0-					-0-
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	3730	-0-	-3059	-0-	691	1	3039	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	2725	-0-	-4250	-0-	638	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	4240	-0-	-1299	-0-	701	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	764	1	5537	2	Y	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	806	1	5637	2	Y	-0-					-0-
*05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	850	1	6120	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	250	-0-	-1858	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	245	-0-	-1677	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	109	1	2355	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	111	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

12	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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	86	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	986 N	943	-0-	-43	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	45	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	102	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	100	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	2146 N	2066	-0-	-80	-0-	98	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	101	1	2116	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					-0-
*05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	100	1	2102	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

12	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	226	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	220	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	5046 X	3141	-0-	-1905	-0-	149	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	5394 X	2052	-0-	-3342	-0-	102	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	5070 X	3402	-0-	-1668	-0-	177	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	4849 X	3780	-0-	-1069	-0-	201	1	3579	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

12	5673 X	5545	-0-	-128	-0-	246	1	5299	2	N	-0-					-0-
01	5611 X	5447	-0-	-164	-0-	242	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5133 X	4902	-0-	-231	-0-	233	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	5216	-0-	-271	-0-	238	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	5004	-0-	-306	-0-	223	1	4781	2	N	-0-					-0-
05	5223 X	5164	-0-	-59	-0-	234	1	4930	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	447	1	9629	2	Y	-0-					-0-
01	10974	X	8279	-0-	-2695	-0-	368	1	7911	2	Y	-0-					-0-
02	9686	X	8848	-0-	-838	-0-	420	1	8428	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	6293	-0-	-4061	-0-	287	1	6006	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9718	-0-	-302	-0-	433	1	9285	2	Y	-0-					-0-
*05	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	479	1	10087	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	378	1	8139	2	N	-0-					97
01	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					97
02	T. A.		8904	-0-	8904	8904	423	1	8481	2	N	-0-					97
03	T. A.		9115	-0-	9115	18019	415	1	8700	2	N	-0-					97
04	T. A.		7085	-0-	7085	25104	315	1	6770	2	N	-0-					97
*05	34744	X	9640	-0-	-25104	-0-	437	1	9203	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	11258	-0-	-1948	-0-	496	1	10685	2	Y	70	92	1			31
							77	9									
01	12865	X	10980	-0-	-1885	-0-	483	1	10376	2	Y	110	50	1			91
							121	9									
02	11136	X	10012	-0-	-1124	-0-	475	1	9526	2	Y	10	38	1			63
							11	9									
03	11904	X	10694	-0-	-1210	-0-	480	1	10063	2	Y	137	116	1			84
							151	9									
04	11040	X	10362	-0-	-678	-0-	449	1	9639	2	Y	249	245	1			88
							274	9									
05	10826	X	10387	-0-	-439	-0-	471	1	9916	2	Y	-0-	88	1			-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	-0-					64
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					64
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					64
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					64
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	N	-0-					64
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					73
01	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3207	2			N	-0-					73
02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					73
03	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3406	2			N	-0-					73
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					73
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					83
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					83
02	3219	X	2505	-0-	-714	-0-	2505	2			N	-0-					83
03	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2			N	-0-					83
04	3330	X	2794	-0-	-536	-0-	2794	2			N	-0-					83
05	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	193	-0-	-396	-0-	193	2			N	-0-					132
01	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					132
02	319	N	140	-0-	-179	-0-	140	2			N	-0-					132
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					132
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

12	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3413	2			N	-0-					69
01	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					69
02	3654	X	2961	-0-	-693	-0-	2961	2			N	-0-					69
03	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					69
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					69
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					69

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

12	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	17061	2	25	9	N	23					183
01	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14718	2	13	9	N	12					195
02	14384	X	13116	-0-	-1268	-0-	13088	2	28	9	N	25					220
03	17081	X	14596	-0-	-2485	-0-	14560	2	36	9	N	33	181	1			72
04	16530	X	14707	-0-	-1823	-0-	14663	2	44	9	N	40					112
05	17081	X	13105	-0-	-3976	-0-	13085	2	20	9	N	18					130

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					73
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					73
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					73
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					73
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					40
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					40
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	283	2			Y	-0-					40
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					40
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					40
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

12	2263	N	1476	-0-	-787	-0-	1476	2			Y	-0-					6
01	2325	N	1575	-0-	-750	-0-	1575	2			Y	-0-					6
02	2146	N	1274	-0-	-872	-0-	1274	2			Y	-0-					6
03	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					6
04	1530	N	56	-0-	-1474	-0-	56	2			Y	-0-					6
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	114	1	3796	2	N	41			98
						45	9							
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	2	N	30			128
						33	9							
02	3074 X	2380	-0-	-694	-0-	69	1	2311	2	N	-0-			128
03	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	95	1	3180	2	N	-0-			128
04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	82	1	2736	2	N	-0-			128
05	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	93	1	3089	2	N	19			147
						21	9							

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	33	1	1116	2	N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	36	1	1188	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
01	775 N	203	-0-	-572	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2126	2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1669	-0-	-216	-0-	49	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	61	1	2019	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	2	N	12					88
							13	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4713	2	N	39					127
							43	9									
02	4524	X	4024	-0-	-500	-0-	117	1	3907	2	N	-0-					127
03	4836	X	3781	-0-	-1055	-0-	110	1	3671	2	N	-0-					127
04	4680	X	4249	-0-	-431	-0-	122	1	4076	2	N	46					173
							51	9									
05	4836	X	2667	-0-	-2169	-0-	78	1	2589	2	N	-0-					173

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	N	-0-					112
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	55	1	1828	2	N	-0-					112
02	1682	N	885	-0-	-797	-0-	26	1	859	2	N	-0-					112
03	1953	N	1123	-0-	-830	-0-	33	1	1090	2	N	-0-					112
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	52	1	1723	2	N	3					115
							3	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	N	10					125
							11	9									

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					137
01	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	75	1	2516	2	N	-0-					137
02	2668	N	2373	-0-	-295	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					137
03	2852	N	2834	-0-	-18	-0-	83	1	2751	2	N	-0-					137
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					137
05	2542	N	2142	-0-	-400	-0-	62	1	2080	2	N	-0-					137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

12	5456	X	3090	-0-	-2366	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3935	-0-	-1521	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	2317	-0-	-2787	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3523	-0-	-1592	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2889	-0-	-1048	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

12	744	N	300	-0-	-444	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	476	-0-	-547	-0-	14	1	462	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	639	2	N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	1463	-0-	-1524	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1986	-0-	-1207	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	278	1	2544	2	N	65					107
						72	9									
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	2	N	70	122	1			55
						77	9									
02	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	204	1	2202	2	N	51	53	1			53
						56	9									
03	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	203	1	2485	2	N	55	86	1			22
						61	9									
04	2700 N	838	-0-	-1862	-0-	65	1	759	2	N	13					35
						14	9									
*05	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	214	1	2644	2	N	42					77
						46	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4871	2	117	9	N	106					509
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4776	2	123	9	N	112	185	1			436
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4754	2	145	9	N	132	179	1			389
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4702	2	255	9	N	232	90	1			531
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3048	2	113	9	N	103	185	1			449
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3052	2	133	9	N	121					570

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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 #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	276	1	6163	2	N	29					174
						32	9									
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	269	1	5993	2	N	26					200
						29	9									
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	147	1	3291	2	N	32	182	1			50
						35	9									
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	269	1	6001	2	N	25					75
						28	9									
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	218	1	4862	2	N	5					80
						6	9									
*05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	209	1	4663	2	N	14					94
						15	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

12	4278 X	4094	-0-	-184	-0-	182	1	3912	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-					-0-
02	3886 X	3665	-0-	-221	-0-	174	1	3491	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	181	1	3796	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	173	1	3718	2	Y	-0-					-0-
05	4092 X	3761	-0-	-331	-0-	170	1	3591	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	564	1	2891	2	N	-0-					64
01	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	485	1	2103	2	N	1					65
						1	9									
02	2987 X	2477	-0-	-510	-0-	526	1	1951	2	N	-0-					65
03	3441 X	1848	-0-	-1593	-0-	406	1	1439	2	N	3					68
						3	9									
04	3330 X	1465	-0-	-1865	-0-	335	1	1130	2	N	-0-					68
05	3441 X	2083	-0-	-1358	-0-	385	1	1694	2	N	4					72
						4	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

12	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	307	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	1910	-0-	-632	-0-	358	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	2378 X	1133	-0-	-1245	-0-	240	1	892	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2325 X	1639	-0-	-686	-0-	361	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	474	1	1598	2	N	-0-					-0-
*05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

12	2883 #	2098	-0-	-785	-0-	156	1	1942	2	N	-0-					87
01	2759 #	2672	-0-	-87	-0-	187	1	2485	2	N	-0-					87
02	2552 #	2049	-0-	-503	-0-	152	1	1897	2	N	-0-					87
03	2666 #	2421	-0-	-245	-0-	165	1	2239	2	N	15					102
						17	9									
04	2580 #	2285	-0-	-295	-0-	156	1	2128	2	N	1	1	8			102
						1	9									
05	2666 #	2532	-0-	-134	-0-	167	1	2343	2	N	20					122
						22	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 #	1541	-0-	-40	-0-	1539	2	2	9	N	2					81
01	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1576	2	6	9	N	5					86
02	1479 #	1466	-0-	-13	-0-	1460	2	6	9	N	5					91
03	1550 #	1516	-0-	-34	-0-	1514	2	2	9	N	2					93
04	1500 #	1429	-0-	-71	-0-	1427	2	2	9	N	2					95
05	1581 #	1500	-0-	-81	-0-	1497	2	3	9	N	3					98

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	3					60
02	580 #	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					60
03	186 #	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

12	713 N	292	-0-	-421	-0-	48	1	244	2	N	-0-					-0-
01	744 N	405	-0-	-339	-0-	76	1	329	2	N	-0-					-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	152	1	565	2	N	-0-					-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	151	1	534	2	N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	109	1	369	3	N	-0-					-0-
05	775 N	520	-0-	-255	-0-	96	1	424	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

12	1860 N	628	-0-	-1232	-0-	628	2			N	-0-					55
01	1488 N	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-					55
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	646	2			N	-0-					55
03	620 N	345	-0-	-275	-0-	345	2			N	-0-					55
04	480 N	74	-0-	-406	-0-	74	2			N	-0-					55
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

12	14B DENY	81	-0-	81	1140	81	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	86	-0-	86	1226	86	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	109	-0-	109	1335	109	3			N	-0-					-0-
03	1411	76	-0-	-1335	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
THE 6C GROUP LLC //CONT.// 851487
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	220	-0-	220	3082	220	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	231	-0-	231	3313	231	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	269	-0-	269	3582	269	3			N	-0-					-0-
03	3787	205	-0-	-3582	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	0 N	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					141
01	434 N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-					141
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					141
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					141
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					141
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					28
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					28
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

12	5019 R	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4898 #	2819	-0-	-2079	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	4582 #	3590	-0-	-992	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	5022 #	1253	-0-	-3769	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	4860 #	3237	-0-	-1623	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	5022 #	1123	-0-	-3899	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	6358	-0-	-276	-0-	6348	2	10	9	N	9					85
01	6510 X	6491	-0-	-19	-0-	6462	2	29	9	N	26					111
02	DLQ G-10	6838	-0-	6838	6838	6815	2	23	9	N	21					132
03	DLQ G-10	4388	-0-	4388	11226	4374	2	14	9	N	13					145
04	DLQ G-10	3182	-0-	3182	14408	3174	2	8	9	N	7					152
05	DLQ G-10	2087	-0-	2087	16495	2085	2	2	9	N	2					154

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

12	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	2298	2	4	9	N	4					125
01	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2156	2	8	9	N	7					132
02	2465 X	2172	-0-	-293	-0-	2168	2	4	9	N	4					136
03	2573 X	2526	-0-	-47	-0-	2517	2	9	9	N	8					144
04	2250 X	2008	-0-	-242	-0-	2004	2	4	9	N	4					148
*05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5					153

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

12	3000 N	1340	-0-	-1660	3768	1334	2	6	9	N	5					180
01	3100 N	1219	-0-	-1881	1887	1212	2	7	9	N	6					186
02	2900 N	1187	-0-	-1713	174	1181	2	6	9	N	5					191
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1108	2	6	9	N	5					196
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					200
05	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1058	2	6	9	N	5					205

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

12	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	207	2	86	9	N	78	178	1			128
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	222	2	83	9	N	75					203
02	290 #	221	-0-	-69	-0-	170	2	51	9	N	46	184	1			65
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	247	2	83	9	N	75					140
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	234	2	72	9	N	65					205
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	256	2	37	9	N	34	162	1			77

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					147
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					147
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					147
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					147
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

12	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					342
01	1364 #	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					342
02	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1					343
03	3292 R	3292	-0-	-0-	-0-	3234	2	58	9	N	53					396
04	1350 #	759	-0-	-591	-0-	757	2	2	9	N	2					398
*05	3328 R	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7					405

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1017	2	124	9	N	113					220
01	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1821	2	33	9	N	30					250
02	1582 R	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	N	8					258
03	1395 #	961	-0-	-434	-0-	943	2	18	9	N	16	98	1			176
04	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2722	2	13	9	N	12					188
*05	2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	2842	2	11	9	N	10					198

ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

12	93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			28
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-			28
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			28
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			28
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-			28
*05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

12	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			38
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			38
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			38
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			38
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			38
*05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

12	186 #	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-			28
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	2	N	-0-			28
02	145 #	112	-0-	-33	-0-	6	1	106	2	N	-0-			28
03	155 #	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	2	N	-0-			28
04	150 #	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-			28
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

12	93 #	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-			69
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			69
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			69
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			69
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-			69
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-			69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					37
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					37
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					37
03	186 #	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-					37
04	210 #	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	N	-0-					37
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	30					63
							33	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	20					83
							22	9									
02	DLQ G-10		197	-0-	197	197	6	1	167	3	N	22					105
							24	9									
03	DLQ G-10		228	-0-	228	425	6	1	197	3	N	23					128
							25	9									
04	DLQ G-10		159	-0-	159	584	5	1	140	3	N	13					141
							14	9									
05	DLQ G-10		193	-0-	193	777	6	1	178	3	N	8					149
							9	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					22
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724	2	15	9	Y	14	28	1			8
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10		533	-0-	533	1100	526	2	7	9	Y	6					20
04	1606	N	506	-0-	-1100	-0-	497	2	9	9	Y	8					28
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	24	1			5

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					22
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	724	2	15	9	Y	14	28	1			8
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	560	2	7	9	Y	6					14
03	DLQ G-10		533	-0-	533	1100	526	2	7	9	Y	6					20
04	1606	N	506	-0-	-1100	-0-	497	2	9	9	Y	8					28
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	24	1			5

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	Y	6					10
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9	15	1			4
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	353	2	4	9	Y	4					8
03	DLQ G-10		375	-0-	375	732	369	2	6	9	Y	5					13
04	1016	N	284	-0-	-732	-0-	282	2	2	9	Y	2					15
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	12	1			4

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4					7
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	Y	5	9	1			3
02	DLQ G-10		200	-0-	200	200	198	2	2	9	Y	2					5
03	DLQ G-10		242	-0-	242	442	238	2	4	9	Y	4					9
04	681	N	239	-0-	-442	-0-	235	2	4	9	Y	4					13
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	12	1			2

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7					12
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	420	2	9	9	Y	8	16	1			4
02	DLQ G-10		397	-0-	397	397	391	2	6	9	Y	5					9
03	DLQ G-10		422	-0-	422	819	415	2	7	9	Y	6					15
04	1277	N	458	-0-	-819	-0-	447	2	11	9	Y	10					25
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	23	1			5

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
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1					22
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	27	2	2	9	Y	2	1	1			23
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	26	2	1	9	Y	1					24
03	DLQ G-10		22	-0-	22	49	21	2	1	9	Y	1					25
04	79	N	30	-0-	-49	-0-	29	2	1	9	Y	1					26
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			27

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24					39
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	2	35	9	Y	32	55	1			16
02	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	1330	2	18	9	Y	16					32
03	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2671	1305	2	18	9	Y	16					48
04	2600	N	1201	-0-	-1399	1272	1181	2	20	9	Y	18					66
*05	2386	N	1114	-0-	-1272	-0-	1108	2	6	9	Y	5	59	1			12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					117
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10					127
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					140
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	407	2	7	9	N	6					146
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	281	2	13	9	N	12					158
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	354	2	1	9	N	1					159

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8					14
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18	9	Y	16	24	1			6
02	DLQ G-10		530	-0-	530	530	523	2	7	9	Y	6					12
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1045	508	2	7	9	Y	6					18
04	1388	N	343	-0-	-1045	-0-	342	2	1	9	Y	1					19
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	17	1			3

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					19
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			19
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	66	2	1	9	Y	1					20
03	DLQ G-10		225	-0-	225	292	224	2	1	9	Y	1					21
04	486	N	194	-0-	-292	-0-	193	2	1	9	Y	1					22
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	6	1			17

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1					241
01	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	2321	2	3	9	N	3					244
02	2291	X	2157	-0-	-134	-0-	2151	2	6	9	N	5					249
03	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	2359	2	7	9	N	6					255
04	2430	X	2019	-0-	-411	-0-	2016	2	3	9	N	3					258
05	2511	X	1525	-0-	-986	-0-	1523	2	2	9	N	2					260

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

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
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	N	-0-					123
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	N	4					127
							4	9									
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	10	1	291	3	N	4					131
							4	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	341	3	N	3					134
							3	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	3					137
							3	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	1					138
							1	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					23
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	91	-0-	91	174	3	1	88	3	Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	251	2	1	75	3	Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	83	-0-	83	334	3	1	80	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					37
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					37
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	91	1	1	47	3	Y	-0-					37
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	136	1	1	44	3	Y	-0-					37
05	DLQ	G-10	44	-0-	44	180	1	1	43	3	Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

12	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	269	2	N	42					184
							46	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	49	168	1			65
							54	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	37					102
							41	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	52					154
							57	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	234	2	N	45					199
							50	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	18	1	296	2	N	35	165	1			69
							39	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

12	868	N	864	-0-	-4	-0-	51	1	806	2	N	6					176
							7	9									
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	39	1	626	2	N	7					183
							8	9									
02	754	N	608	-0-	-146	-0-	32	1	568	2	N	7					190
							8	9									
03	868	N	473	-0-	-395	-0-	35	1	429	2	N	8					198
							9	9									
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	33	1	410	2	N	10					208
							11	9									
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	35	1	560	2	N	7	176	1			39
							8	9									

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
12	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1	2			Y	-0-					27
05	14B DENY	1	-0-	1 B	2	1	2			Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1266																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1266					Y	-0-					27

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

12	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	17	2	25	9	N	23					217
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	17	2	54	9	N	49	174	1			92
02	58 N	48	-0-	-10 B	-0-	16	2	32	9	N	29					121
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	16	2	57	9	N	52					173
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	16	2	26	9	N	24					197
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					197

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	8	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	7	1	240	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	741	3	N	-0-					-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-					-0-
02	812 N	634	-0-	-178 B	-0-	21	1	613	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	775 N	662	-0-	-113 B	-0-	21	1	641	3	N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	18	1	550	3	N	-0-					-0-
*05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
01	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-
*05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	11	1	350	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	5	1	155	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150 N	86	-0-	-64 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
05	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	35	1	1042	3	N	7					34
						8	9									
01	1240 N	918	-0-	-322 B	-0-	29	1	881	3	N	7					41
						8	9									
02	1392 N	1182	-0-	-210 B	-0-	39	1	1137	3	N	5					46
						6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	49	1	1494	3	N	6					52
						7	9									
04	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	53	1	1567	3	N	4					56
						4	9									
*05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	44	1	1355	3	N	6					62
						7	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

12	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	13	1	383	3	N	4					239
						4	9									
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	15	1	448	3	N	5					244
						6	9									
02	464 N	432	-0-	-32 B	-0-	14	1	414	3	N	4					248
						4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	96	-0-	-307 B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					248
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	470	3	N	3					251
						3	9									
*05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	15	1	455	3	N	-0-					251

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	12	1	362	3	N	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	3	N	-0-					-0-
*05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	81	1	3	3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-

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
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	259	3	N	-0-			243
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	3	N	-0-			243
02	261 N	172	-0-	-89 B	-0-	6	1	166	3	N	-0-			243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			243
04	270 N	79	-0-	-191 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			243
05	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	1	1	31	3	N	-0-			243

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
12	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	14	1	404	3	N	1			57
						1	9							
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	16	1	484	3	N	-0-			57
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	14	1	400	3	N	8			65
						9	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	7	1	220	3	N	-0-			65
04	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	11	1	338	3	N	2			67
						2	9							
05	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	9	1	288	3	N	1			68
						1	9							

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
12	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	16	1	463	3	N	2			190
						2	9							
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	20	1	596	3	N	-0-			190
02	725 N	449	-0-	-276 B	-0-	15	1	434	3	N	-0-			190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	285	-0-	-211 B	-0-	9	1	276	3	N	-0-			190
04	600 N	349	-0-	-251 B	-0-	11	1	338	3	N	-0-			190
05	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	11	1	348	3	N	-0-			190

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
12	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	3	1	80	3	N	-0-			126
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7	1	216	3	N	-0-			126
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	13	1	378	3	N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			126
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			126
05	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			126

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	10	1	304	3	N	-0-					118
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	2					120
							2	9									
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	10	1	307	3	N	6					126
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	9	1	275	3	N	3					129
							3	9									
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	7	1	212	3	N	1					130
							1	9									
05	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	9	1	286	3	N	-0-					130

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

12	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	39	1	1163	3	N	3					110
							3	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	35	1	1062	3	N	2					112
							2	9									
02	1334	N	884	-0-	-450 B	-0-	29	1	854	3	N	1					113
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	818	-0-	-391 B	-0-	26	1	790	3	N	2					115
							2	9									
04	1050	N	973	-0-	-77 B	-0-	31	1	938	3	N	4					119
							4	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	32	1	998	3	N	4					123
							4	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

12	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	9	1	275	3	N	-0-					108
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	10	1	290	3	N	-0-					108
02	319	N	312	-0-	-7 B	-0-	10	1	296	3	N	5					113
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	162	-0-	-117 B	-0-	5	1	157	3	N	-0-					113
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	9	1	276	3	N	2					115
							2	9									
05	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-					115

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

12	961	N	735	-0-	-226 B	-0-	24	1	711	3	N	-0-					81
01	713	N	601	-0-	-112 B	-0-	19	1	582	3	N	-0-					81
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	24	1	696	3	N	8					89
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	667	-0-	-77 B	-0-	21	1	646	3	N	-0-					89
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	22	1	671	3	N	4					93
							4	9									
05	775	N	613	-0-	-162 B	-0-	19	1	594	3	N	-0-					93

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	9	1	275	3	N	2					141
							2	9									
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	3	N	4					145
							4	9									
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	3	N	8					153
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	7	1	230	3	N	7					160
							8	9									
04	360	N	242	-0-	-118 B	-0-	7	1	218	3	N	15					175
							17	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					175

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	473	3	N	7					179
							8	9									
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	6	1	167	3	N	5					184
							6	9									
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	6					190
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	299	-0-	-197 B	-0-	9	1	290	3	N	-0-					190
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	10					200
							11	9									
*05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-					200

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
12	899	N	465	-0-	-434 B	-0-	15	1	447	3	N	3					46
							3	9									
01	868	N	732	-0-	-136 B	-0-	23	1	707	3	N	2					48
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	939	3	N	11					59
							12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	26	1	789	3	N	3					62
							3	9									
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	32	1	947	3	N	4					66
							4	9									
*05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	34	1	1045	3	N	2					68
							2	9									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-					62
01	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	6	1	167	3	N	1					63
							1	9									
02	174	N	153	-0-	-21 B	-0-	4	1	143	3	N	5					68
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	4	1	114	3	N	2					70
							2	9									
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	5	1	153	3	N	2					72
							2	9									
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	128	3	N	-0-					72

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			45
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			45
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			45
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			45
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			45
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-				99
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				99
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				99
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-				99
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				99
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

12	10385	X	4123	-0-	-6262	-0-	4123	2			N	-0-				-0-
01	10385	X	3624	-0-	-6761	-0-	3569	2	55	9	N	50				50
02	6264	X	3024	-0-	-3240	-0-	2870	2	154	9	N	140				190
03	5270	X	2449	-0-	-2821	-0-	2432	2	17	9	N	15				205
04	4470	X	1968	-0-	-2502	-0-	1929	2	39	9	N	35	181	1		59
05	4123	X	2179	-0-	-1944	-0-	2179	2			N	-0-				59

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				37
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-				37
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	2			N	-0-				37
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-				37
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				37
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				37

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

12	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	2		N	-0-					41
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2		N	-0-					41
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					41
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					41
04	630	N	380	-0-	-250	-0-	380	2		N	-0-					41
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-					68
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-					68
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-					68
03	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2		N	-0-					68
04	3900	X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2		N	-0-					68
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

12	3100	N	3970	-0-	870	1992	3970	2		N	-0-					69
01	5981	X	3989	-0-	-1992	-0-	3989	2		N	-0-					69
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-					69
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-					69
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-					69
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					20
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					20
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					20
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					20
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					20
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

12	7843	X	7599	-0-	-244	-0-	7516	2	83	9	N	75	180	1			54
01	7843	X	7814	-0-	-29	-0-	7601	2	213	9	N	194	183	1			65
02	7337	X	6812	-0-	-525	-0-	6812	2			N	-0-					65
03	7657	X	7445	-0-	-212	-0-	7262	2	183	9	N	166					231
04	7560	X	6364	-0-	-1196	-0-	6287	2	77	9	N	70	180	1			121
05	7812	X	7080	-0-	-732	-0-	6983	2	97	9	N	88					209

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 12145

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2547	2547	-0-	-0-	-0-	2494	2	53	9	N	48	177	1			182
01	2870	2870	-0-	-0-	-0-	2780	2	90	9	N	82					264
02	2320	2247	-0-	-73	-0-	2173	2	74	9	N	67	179	1			152
03	2480	239	-0-	-2241	-0-	189	2	50	9	N	45					197
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2494	2	58	9	N	53					250
05	2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2057	2	36	9	N	33					283

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

12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2195	2	40	9	Y	36					134
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34					168
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	1875	2	26	9	Y	24					192
03	DLQ G-10	1713	-0-	1713	3614	1672	2	41	9	Y	37					229
04	3243 N	2229	-0-	-1014	2600	2200	2	29	9	Y	26					255
*05	3100 N	2323	-0-	-777	1823	2293	2	30	9	Y	27	174	1			108

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	119	-0-	-2392	-0-	8	1	111	2	N	-0-					61
01	1736	N	206	-0-	-1530	-0-	40	1	166	2	N	-0-					61
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					61
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	22					83
							24	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	85	1	2016	2	N	5					88
							6	9									
*05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	N	-0-					88

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					40
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	265	1	383	2	N	-0-					52
01	1240	N	669	-0-	-571	-0-	251	1	418	2	N	-0-					52
02	638	N	123	-0-	-515	-0-	38	1	85	2	N	-0-					52
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	89	1	376	2	N	-0-					52
04	660	N	30	-0-	-630	-0-	6	1	24	2	N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	488	-0-	-194	-0-	200	1	288	2	N	-0-					50
01	806	N	572	-0-	-234	-0-	214	1	358	2	N	-0-					50
02	696	N	106	-0-	-590	-0-	33	1	73	2	N	-0-					50
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	143					193
							157	9									
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	101	1	377	2	N	22					215
							24	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	30	1	50	2	N	-0-					215

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	318	1	2225	2	N	170	189	1			179
							187	9									
01	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	307	1	2203	2	N	192	179	1			192
							211	9									
02	4930	X	2415	-0-	-2515	-0-	317	1	1929	2	N	154	185	1			161
							169	9									
03	5270	X	2594	-0-	-2676	-0-	307	1	2123	2	N	149	184	1			126
							164	9									
04	3150	X	2135	-0-	-1015	-0-	287	1	1693	2	N	141	185	1			82
							155	9									
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	491	1	2436	2	N	125	182	1			25
							138	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	164					286
							180	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	106	183	1			209
							117	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	217	1	1520	2	N	24					144
							26	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1485	2	N	27					171
							30	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	218	1	1328	2	N	20					191
							22	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	215	1	1491	2	N	16					207
							18	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	218	1	1286	2	N	17	180	1			44
							19	9									
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1396	2	N	13					57
							14	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	90					189
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	486	2	N	138	183	1			144
							152	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	184	1			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					132
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	3					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					149

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

12	15438	X	10169	-0-	-5269	-0-	1219	1	8524	2	N	387	374	1			140
							426	9									
01	14260	X	9355	-0-	-4905	-0-	1098	1	7871	2	N	351	364	1			127
							386	9									
02	11397	X	7940	-0-	-3457	-0-	1075	1	6547	2	N	289	183	1			233
							318	9									
03	12183	X	8129	-0-	-4054	-0-	990	1	6840	2	N	272	361	1			144
							299	9									
04	11070	X	6944	-0-	-4126	-0-	971	1	5724	2	N	226	181	1			189
							249	9									
05	10168	X	6951	-0-	-3217	-0-	1130	1	5599	2	N	202	187	1			204
							222	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	2	N	2					180
							2	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	186	1	1540	2	N	2					182
							2	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-					182
03	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	129	1	1068	2	N	-0-					182
04	1680	N	765	-0-	-915	-0-	82	1	683	2	N	-0-					182
05	1271	N	834	-0-	-437	-0-	89	1	745	2	N	-0-					182

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1761	2	47	9	N	43					140
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					147
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	N	6					153
03	1798	N	614	-0-	-1184	-0-	592	2	22	9	N	20					173
04	1710	N	776	-0-	-934	-0-	768	2	8	9	N	7					180
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	832	2	11	9	N	10					190

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3449	-0-	349	349	3361	2	88	9	N	80					147
01	3100	N	2759	-0-	-341	8	2678	2	81	9	N	74					221
02	2900	N	2989	-0-	89	97	2922	2	67	9	N	61	173	1			109
03	3801	X	3704	-0-	-97	-0-	3615	2	89	9	N	81	150	1			40
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3003	2	73	9	N	66					106
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2946	2	59	9	N	54					160

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	65	1	315	2	N	-0-					-0-
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	57	1	274	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	36	1	172	2	N	-0-					-0-
03	372	N	149	-0-	-223	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	47	1	217	2	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	37	1	171	2	N	-0-					-0-

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
12	28396	X	19097	-0-	-9299	-0-	1085	1	17453	2	N	508	566	1			152
							559	9									
01	27187	X	19635	-0-	-7552	-0-	1271	1	17814	2	N	500	569	1			83
							550	9									
02	24128	X	17720	-0-	-6408	-0-	1114	1	16097	2	N	463	390	1			156
							509	9									
03	22103	X	15157	-0-	-6946	-0-	682	1	14037	2	N	398	414	1			140
							438	9									
04	21390	X	11346	-0-	-10044	-0-	593	1	10442	2	N	283	199	1			224
							311	9									
05	19623	X	9794	-0-	-9829	-0-	620	1	8928	2	N	224	217	1			231
							246	9									

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
12	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	651	1	6420	2	N	525	383	1			268
							578	9									
01	9858	X	6960	-0-	-2898	-0-	682	1	5735	2	N	494	569	1			193
							543	9									
02	8584	X	6031	-0-	-2553	-0-	600	1	4941	2	N	445	388	1			250
							490	9									
03	9207	X	6144	-0-	-3063	-0-	496	1	5131	2	N	470	580	1			140
							517	9									
04	8910	X	5589	-0-	-3321	-0-	468	1	4662	2	N	417	389	1			168
							459	9									
05	7657	X	5529	-0-	-2128	-0-	496	1	4550	2	N	439	416	1			191
							483	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25668	X	12167	-0-	-13501	-0-	837	1	11040	2	N	264	195	1			197
							290	9									
01	25668	X	7926	-0-	-17742	-0-	744	1	6864	2	N	289	185	1			301
							318	9									
02	19227	X	5684	-0-	-13543	-0-	600	1	4939	2	N	132	193	1			240
							145	9									
03	18104	X	4491	-0-	-13613	-0-	432	1	3984	2	N	68	177	1			131
							75	9									
04	11760	X	1097	-0-	-10663	-0-	168	1	909	2	N	18	2	1			147
							20	9									
05	12152	X	4451	-0-	-7701	-0-	479	1	3891	2	N	74	158	1			63
							81	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

12	0		15572	-0-	15572	32406	930	1	13541	2	N	1001	1195	1			167
							1101	9									
01	DELQ PR		9261	-0-	9261	41667	775	1	7655	2	N	755	769	1			153
							831	9									
02	48475	X	6808	-0-	-41667	-0-	629	1	5551	2	N	571	578	1			146
							628	9									
03	9145	X	6501	-0-	-2644	-0-	480	1	5402	2	N	563	611	1			98
							619	9									
04	8850	X	6159	-0-	-2691	-0-	510	1	5139	2	N	464	368	1			194
							510	9									
05	9145	X	5731	-0-	-3414	-0-	527	1	4782	2	N	384	406	1			172
							422	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	DELQ PR		11214	-0-	11214	11214	532	1	10354	2	N	298	3	1			295
							328	9									
03	33368	X	22154	-0-	-11214	-0-	806	1	20669	2	N	617	807	1			105
							679	9									
04	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	840	1	20615	2	N	611	582	1			134
							672	9									
*05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	868	1	20347	2	N	609	619	1			124
							670	9									

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	78	133	1			12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	160	1			117
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	321	167	1			317
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					319
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					320

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
12	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	1828	1	17347	3	N	45					260
							50	9									
01	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	1765	1	16692	3	N	118					378
							130	9									
02	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	1597	1	16343	3	N	80					458
							88	9									
03	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	2192	1	18091	3	N	85	354	1			189
							94	9									
04	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	2161	1	16019	3	N	67					256
							74	9									
*05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	2934	1	16734	3	N	42	177	1			121
							46	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9528	3	N	23					101
							25	9									
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	1059	1	10009	3	N	38					139
							42	9									
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	1033	1	10571	3	N	33					172
							36	9									
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	709	1	5856	3	N	-0-					172
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	861	1	6382	3	N	12					184
							13	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	560	1	3192	3	N	15					199
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	16936	-0-	-796	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	9714	-0-	-8018	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	8629	-0-	-7959	-0-	8627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17732	X	7763	-0-	-9969	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	6872	-0-	-10288	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	6299	-0-	-10627	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

12	28086 X	17083	-0-	-11003	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
01	27931 X	11412	-0-	-16519	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
02	18038 X	7999	-0-	-10039	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
03	19158 X	7382	-0-	-11776	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	17700 X	2633	-0-	-15067	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	17081 X	3936	-0-	-13145	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	4247 X	3755	-0-	-492	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	3388	-0-	-585	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3578	-0-	-607	-0-	414	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3718	-0-	-92	-0-	120	1	3598	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

12	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
01	12338 X	1592	-0-	-10746	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	6148 X	73	-0-	-6075	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	8670 X	5185	-0-	-3485	-0-	168	1	5017	2	N	-0-					-0-
05	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/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
12	65720 X	65076	-0-	-644	-0-	65076	2			N	-0-					-0-
01	69953 X	69953	-0-	-0-	-0-	69953	2			N	-0-					-0-
02	64177 X	56605	-0-	-7572	-0-	56605	2			N	-0-					-0-
03	68603 X	51699	-0-	-16904	-0-	5985	1	45714	2	N	-0-					-0-
04	64080 X	49675	-0-	-14405	-0-	1605	1	48070	2	N	-0-					-0-
05	69967 X	NO RPT	-0-	-69967	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

12	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	301	1	13848	2	N	-0-					-0-
01	12369 X	10630	-0-	-1739	-0-	206	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	305	1	15084	2	N	-0-					-0-
03	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	369	1	15171	2	N	-0-					-0-
04	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	368	1	14528	2	N	-0-					-0-
05	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

12	80569 X	79713	-0-	-856	-0-	1509	1	78204	2	N	-0-					-0-
01	80569 X	76332	-0-	-4237	-0-	1376	1	74956	2	N	-0-					-0-
02	76096 X	74753	-0-	-1343	-0-	1248	1	73505	2	N	-0-					-0-
03	81344 X	75734	-0-	-5610	-0-	1391	1	74343	2	N	-0-					-0-
04	78720 X	76963	-0-	-1757	-0-	1406	1	75557	2	N	-0-					-0-
05	79918 X	NO RPT	-0-	-79918	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					-0-
01	5394 X	5	-0-	-5389	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	40021	-0-	40021	40021	668	1	39353	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	24731	-0-	24731	64752	454	1	24277	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	26402	-0-	26402	91154	482	1	25920	2	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	91154					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

12	22444 X	19272	-0-	-3172	-0-	410	1	18862	2	N	-0-					-0-
01	22444 X	17655	-0-	-4789	-0-	343	1	17312	2	N	-0-					-0-
02	19488 X	17053	-0-	-2435	-0-	338	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	20832 X	18370	-0-	-2462	-0-	510	1	17860	2	N	-0-					-0-
04	18660 X	17217	-0-	-1443	-0-	482	1	16735	2	N	-0-					-0-
05	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

12	11222 X	8289	-0-	-2933	-0-	157	1	8132	2	N	-0-					-0-
01	11222 X	9328	-0-	-1894	-0-	168	1	9160	2	N	-0-					-0-
02	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	198	1	11661	2	N	-0-					-0-
03	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	228	1	12180	2	N	-0-					-0-
04	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	210	1	11274	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/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
12	4681	X	3968	-0-	-713	-0-	84	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	77	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	75	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	112	1	3913	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	111	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
12	25637	X	22869	-0-	-2768	-0-	433	1	22436	2	N	-0-					-0-
01	25606	X	9884	-0-	-15722	-0-	178	1	9706	2	N	-0-					-0-
02	23026	X	22770	-0-	-256	-0-	380	1	22390	2	N	-0-					-0-
03	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	453	1	24201	2	N	-0-					-0-
04	23820	X	22471	-0-	-1349	-0-	410	1	22061	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT					-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
12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	278	1	14390	2	N	-0-					-0-
01	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	204	1	11126	2	N	-0-					-0-
02	13775	X	1406	-0-	-12369	-0-	23	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	2758	-0-	-11967	-0-	51	1	2707	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	1552	-0-	-12638	-0-	28	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6634	X	1378	-0-	-5256	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	221	-0-	-6413	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	105	-0-	-5231	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	7	-0-	-5697	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	49	-0-	-3971	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
12	63891	X	63593	-0-	-298	-0-	1352	1	62241	2	N	-0-					-0-
01	63891	X	61672	-0-	-2219	-0-	1198	1	60474	2	N	-0-					-0-
02	64578	X	64578	-0-	-0-	-0-	1281	1	63297	2	N	-0-					-0-
03	67944	X	67944	-0-	-0-	-0-	1887	1	66057	2	N	-0-					-0-
04	67213	X	67213	-0-	-0-	-0-	1881	1	65332	2	N	-0-					-0-
05	68510	X	NO RPT	-0-	-68510	-0-					N	NO RPT					-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
12	29512	X	19558	-0-	-9954	-0-	416	1	19142	2	N	-0-					-0-
01	29016	X	18283	-0-	-10733	-0-	355	1	17928	2	N	-0-					-0-
02	17574	X	16823	-0-	-751	-0-	334	1	16489	2	N	-0-					-0-
03	18786	X	18732	-0-	-54	-0-	445	1	18287	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	17831	-0-	-349	-0-	440	1	17391	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/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
12	44268 X	17567	-0-	-26701	-0-	373	1	17194	2	N	-0-					-0-
01	43462 X	28860	-0-	-14602	-0-	560	1	28300	2	N	-0-					-0-
02	37555 X	36401	-0-	-1154	-0-	722	1	35679	2	N	-0-					-0-
03	39401 X	39142	-0-	-259	-0-	1087	1	38055	2	N	-0-					-0-
04	37140 X	33467	-0-	-3673	-0-	937	1	32530	2	N	-0-					-0-
05	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

12	69905 X	64899	-0-	-5006	-0-	1228	1	63671	2	N	-0-					-0-
01	66464 X	61960	-0-	-4504	-0-	1117	1	60843	2	N	-0-					-0-
02	62118 X	58664	-0-	-3454	-0-	979	1	57685	2	N	-0-					-0-
03	66402 X	59251	-0-	-7151	-0-	1088	1	58163	2	N	-0-					-0-
04	64260 X	57648	-0-	-6612	-0-	1053	1	56595	2	N	-0-					-0-
05	64914 X	NO RPT	-0-	-64914	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

12	19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	411	1	18916	2	N	-0-					-0-
01	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	344	1	17391	2	N	-0-					-0-
02	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	368	1	18178	2	N	-0-					-0-
03	21095 X	21095	-0-	-0-	-0-	586	1	20509	2	N	-0-					-0-
04	19159 X	19159	-0-	-0-	-0-	536	1	18623	2	N	-0-					-0-
05	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

12	73795 X	73795	-0-	-0-	-0-	1569	1	72226	2	N	-0-					-0-
01	69254 X	68104	-0-	-1150	-0-	1323	1	66781	2	N	-0-					-0-
02	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	1337	1	66072	2	N	-0-					-0-
03	78394 X	78394	-0-	-0-	-0-	2177	1	76217	2	N	-0-					-0-
04	72398 X	72398	-0-	-0-	-0-	2026	1	70372	2	N	-0-					-0-
05	70091 X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

12	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	75	1	3810	2	N	-0-					-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	77	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	97	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	1892	-0-	-1558	-0-	47	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/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
12	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	291	1	13382	2	N	-0-					-0-
01	12307 X	11212	-0-	-1095	-0-	218	1	10994	2	N	-0-					-0-
02	13920 X	10978	-0-	-2942	-0-	218	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	14880 X	9138	-0-	-5742	-0-	217	1	8921	2	N	-0-					-0-
04	14400 X	4431	-0-	-9969	-0-	109	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

12	18507 X	15748	-0-	-2759	-0-	298	1	15450	2	N	-0-					-0-
01	18445 X	15984	-0-	-2461	-0-	288	1	15696	2	N	-0-					-0-
02	17255 X	16366	-0-	-889	-0-	273	1	16093	2	N	-0-					-0-
03	17980 X	16630	-0-	-1350	-0-	305	1	16325	2	N	-0-					-0-
04	17400 X	16785	-0-	-615	-0-	307	1	16478	2	N	-0-					-0-
05	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

12	806 X	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	115	1	877	2	N	-0-					-0-
*04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

12	27280 X	23223	-0-	-4057	-0-	494	1	22729	2	N	-0-					-0-
01	27280 X	25315	-0-	-1965	-0-	492	1	24823	2	N	-0-					-0-
02	25346 X	23561	-0-	-1785	-0-	467	1	23094	2	N	-0-					-0-
03	25761 X	23425	-0-	-2336	-0-	650	1	22775	2	N	-0-					-0-
04	24300 X	19851	-0-	-4449	-0-	555	1	19296	2	N	-0-					-0-
05	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

12	17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	371	1	17065	2	N	-0-					-0-
01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	361	1	18209	2	N	-0-					-0-
02	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	394	1	19471	2	N	-0-					-0-
03	16957 X	15657	-0-	-1300	-0-	372	1	15285	2	N	-0-					-0-
04	16860 X	14865	-0-	-1995	-0-	367	1	14498	2	N	-0-					-0-
05	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

12	13175 X	10826	-0-	-2349	-0-	230	1	10596	2	N	-0-					-0-
01	12803 X	11535	-0-	-1268	-0-	224	1	11311	2	N	-0-					-0-
02	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	264	1	13059	2	N	-0-					-0-
03	13082 X	12734	-0-	-348	-0-	303	1	12431	2	N	-0-					-0-
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	319	1	12584	2	N	-0-					-0-
05	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	58	1	3027	2	N	-0-					-0-
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	99	1	5382	2	N	-0-					-0-
02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	130	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	72	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	165	1	8896	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/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
12	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	28	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	37	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	42	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	63	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

12	51553 X	49048	-0-	-2505	-0-	1043	1	48005	2	N	-0-					-0-
01	51553 X	42085	-0-	-9468	-0-	817	1	41268	2	N	-0-					-0-
02	47038 X	37931	-0-	-9107	-0-	753	1	37178	2	N	-0-					-0-
03	50282 X	42158	-0-	-8124	-0-	1001	1	41157	2	N	-0-					-0-
04	48660 X	42643	-0-	-6017	-0-	1053	1	41590	2	N	-0-					-0-
05	49042 X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	400	1	5709	2	N	-0-					-0-
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	414	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	341	1	4541	2	N	-0-					-0-
03	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	473	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	508	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

12	4588 X	4434	-0-	-154	-0-	291	1	4143	2	N	-0-					-0-
01	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	292	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4520	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	4377	-0-	-118	-0-	417	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3786	-0-	-564	-0-	407	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	80	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	2683	-0-	-1037	-0-	52	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	64	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	73	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	285	1	4071	2	N	-0-					-0-
01	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	339	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4263 X	3587	-0-	-676	-0-	250	1	3337	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	3788	-0-	-769	-0-	361	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	3573	-0-	-837	-0-	384	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	449	1	20650	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	16153	-0-	-1455	-0-	314	1	15839	2	N	-0-					-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	306	1	15139	2	N	-0-					-0-
03	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	358	1	14729	2	N	-0-					-0-
04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	392	1	15487	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2380	-0-	-999	-0-	276	1	2104	2	N	-0-					-0-
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	30	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	191	1	8803	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	4869	-0-	-3532	-0-	95	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	9860	X	8689	-0-	-1171	-0-	172	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8326	-0-	-2214	-0-	198	1	8128	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7167	-0-	-1983	-0-	177	1	6990	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78771	X	62861	-0-	-15910	-0-	1336	1	61525	2	N	-0-					-0-
01	78709	X	57892	-0-	-20817	-0-	1124	1	56768	2	N	-0-					-0-
02	63568	X	63300	-0-	-268	-0-	1256	1	62044	2	N	-0-					-0-
03	75720	X	75720	-0-	-0-	-0-	2103	1	73617	2	N	-0-					-0-
04	71513	X	71513	-0-	-0-	-0-	2001	1	69512	2	N	-0-					-0-
05	67673	X	NO RPT	-0-	-67673	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	9850	-0-	-969	-0-	186	1	9664	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10029	-0-	-790	-0-	181	1	9848	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	7520	-0-	-6284	-0-	126	1	7394	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	5106	-0-	-9650	-0-	94	1	5012	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	3528	-0-	-10752	-0-	64	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	299	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	312	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	310	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	3947	-0-	-300	-0-	377	1	3570	2	N	-0-					-0-
04	4110 X	2984	-0-	-1126	-0-	321	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	161	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899	2	N	-0-					-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	166	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	138	-0-	138	138	3	1	135	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	22	-0-	22	160	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	160					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	43	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	39	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

12	3968 X	706	-0-	-3262	-0-	13	1	693	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	1505	-0-	-2463	-0-	27	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	38	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	112	1	6022	2	N	-0-					-0-
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

12	5332 X	2093	-0-	-3239	-0-	137	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	295	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	458	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	776	1	6437	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

12	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	15232	-0-	12132	12132	275	1	14957	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	26377	-0-	23477	35609	440	1	25937	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	22103	-0-	19003	54612	406	1	21697	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	18183	-0-	15183	69795	332	1	17851	2	N	-0-					-0-
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	68586					N	NO RPT					-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
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					-0-
01	341 N	158	-0-	-183	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
02	319 X	218	-0-	-101	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

12	961 X	617	-0-	-344	-0-	12	1	605	2	N	-0-					-0-
01	961 X	895	-0-	-66	-0-	16	1	879	2	N	-0-					-0-
02	899 X	397	-0-	-502	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	N	-0-					-0-
04	801 X	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	2	N	-0-					-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	323	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	3731	-0-	-795	-0-	266	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	6235 X	4139	-0-	-2096	-0-	289	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	6665 X	4720	-0-	-1945	-0-	450	1	4270	2	N	-0-					-0-
04	6450 X	3342	-0-	-3108	-0-	360	1	2982	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

12	6820 X	4393	-0-	-2427	-0-	288	1	4105	2	N	-0-					-0-
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	479	1	6247	2	N	-0-					-0-
02	6148 X	5380	-0-	-768	-0-	375	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6572 X	5004	-0-	-1568	-0-	477	1	4527	2	N	-0-					-0-
04	6330 X	3961	-0-	-2369	-0-	426	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

12	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	134	1	6950	2	N	-0-					-0-
01	372 X	155	-0-	-217	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
02	493 X	301	-0-	-192	-0-	5	1	296	2	N	-0-					-0-
03	527 X	250	-0-	-277	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	396	-0-	-4044	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

12	11749 X	11296	-0-	-453	-0-	214	1	11082	2	N	-0-					-0-
01	11749 X	10511	-0-	-1238	-0-	189	1	10322	2	N	-0-					-0-
02	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	173	1	10168	2	N	-0-					-0-
03	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	210	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	206	1	11072	2	N	-0-					-0-
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-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
12	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	72	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	192	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	242	1	2304	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	952	-0-	-98	-0-	102	1	850	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

12	54971 X	54971	-0-	-0-	-0-	1169	1	53802	2	N	-0-					-0-
01	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	783	1	39546	2	N	-0-					-0-
02	61306 X	37921	-0-	-23385	-0-	752	1	37169	2	N	-0-					-0-
03	65534 X	32103	-0-	-33431	-0-	891	1	31212	2	N	-0-					-0-
04	62370 X	32579	-0-	-29791	-0-	911	1	31668	2	N	-0-					-0-
05	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	77	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	71	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	79	1	3247	2	N	-0-					-0-
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	75	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

12	4712 X	4019	-0-	-693	-0-	76	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	2087	-0-	-1478	-0-	38	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-					-0-
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	90	1	4819	2	N	-0-					-0-
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	238	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175	1	1459	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

12	29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	550	1	28506	2	N	-0-					-0-
01	25885 X	22854	-0-	-3031	-0-	412	1	22442	2	N	-0-					-0-
02	27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	457	1	26903	2	N	-0-					-0-
03	26722 X	25288	-0-	-1434	-0-	464	1	24824	2	N	-0-					-0-
04	28110 X	21878	-0-	-6232	-0-	400	1	21478	2	N	-0-					-0-
05	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/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
12	61814 X	51566	-0-	-10248	-0-	1096	1	50470	2	N	-0-					-0-
01	61814 X	51778	-0-	-10036	-0-	1005	1	50773	2	N	-0-					-0-
02	54404 X	51205	-0-	-3199	-0-	1016	1	50189	2	N	-0-					-0-
03	53754 X	53531	-0-	-223	-0-	1486	1	52045	2	N	-0-					-0-
04	51780 X	50673	-0-	-1107	-0-	1418	1	49255	2	N	-0-					-0-
05	54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
02	955 X	827	-0-	-128	-0-	14	1	813	2	N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

12	39091 X	36918	-0-	-2173	-0-	785	1	36133	2	N	-0-					-0-
01	39091 X	34046	-0-	-5045	-0-	661	1	33385	2	N	-0-					-0-
02	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	698	1	34507	2	N	-0-					-0-
03	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	896	1	36811	2	N	-0-					-0-
04	36210 X	35486	-0-	-724	-0-	876	1	34610	2	N	-0-					-0-
05	37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	131	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	146	1	7932	2	N	-0-					-0-
02	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	146	1	8626	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	6917	-0-	-1732	-0-	801	1	6116	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	4898	-0-	-3472	-0-	158	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	6786 X	5968	-0-	-818	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	7254 X	6732	-0-	-522	-0-	779	1	5953	2	N	-0-					-0-
04	7020 X	5706	-0-	-1314	-0-	184	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	176	1	9124	2	N	-0-					-0-
01	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	162	1	8833	2	N	-0-					-0-
02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	135	1	7959	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	8433	-0-	-216	-0-	155	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7655	-0-	-715	-0-	140	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	3840	-0-	840	840	95	1	3745	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	840					N	NO RPT					-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
12	20088 X	15105	-0-	-4983	-0-	321	1	14784	2	N	-0-			-0-
01	20088 X	19883	-0-	-205	-0-	386	1	19497	2	N	-0-			-0-
02	26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	528	1	26107	2	N	-0-			-0-
03	29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	694	1	28526	2	N	-0-			-0-
04	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	646	1	25531	2	N	-0-			-0-
05	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

12	24180 X	22971	-0-	-1209	-0-	435	1	22536	2	N	-0-			-0-
01	24180 X	20748	-0-	-3432	-0-	374	1	20374	2	N	-0-			-0-
02	19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	321	1	18906	2	N	-0-			-0-
03	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	393	1	21028	2	N	-0-			-0-
04	19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	365	1	19604	2	N	-0-			-0-
05	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

12	49569 X	36330	-0-	-13239	-0-	772	1	35558	2	N	-0-			-0-
01	45198 X	37074	-0-	-8124	-0-	720	1	36354	2	N	-0-			-0-
02	42282 X	33869	-0-	-8413	-0-	672	1	33197	2	N	-0-			-0-
03	45198 X	45108	-0-	-90	-0-	1253	1	43855	2	N	-0-			-0-
04	45798 X	45798	-0-	-0-	-0-	1282	1	44516	2	N	-0-			-0-
05	37076 X	NO RPT	-0-	-37076	-0-					N	NO RPT			-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

12	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			N	-0-			1
01	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			N	-0-			1
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			1
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			1
04	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1537	3			N	-0-			1
05	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	3			N	-0-			1

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

12	3100 N	3263	-0-	163	163	141	1	3122	2	N	-0-			-0-
01	2946 N	2783	-0-	-163	-0-	103	1	2680	2	N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2220	2	N	-0-			-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-			-0-
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2056	2	N	-0-			-0-
*05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-			-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	453	1	1164	2	N	-0-					140
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	453	1	1310	2	N	-0-					140
02	1247	N	1190	-0-	-57	-0-	336	1	854	2	N	-0-					140
03	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	296	1	843	2	N	-0-					140
04	1290	N	728	-0-	-562	-0-	204	1	524	2	N	-0-					140
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	367	1	918	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	719	1	1849	2	N	-0-					83
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	719	1	2081	2	N	-0-					83
02	2088	N	2000	-0-	-88	-0-	565	1	1435	2	N	-0-					83
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	608	1	1732	2	N	-0-					83
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	564	1	1452	2	N	-0-					83
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	650	1	1625	2	N	-0-					83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

12	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	1838	1	4726	2	N	-0-					39
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	1838	1	5319	2	N	-0-					39
02	6177	X	5293	-0-	-884	-0-	1496	1	3797	2	N	-0-					39
03	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	1540	1	4387	2	N	-0-					39
04	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	1733	1	4459	2	N	-0-					39
*05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1894	1	4733	2	N	-0-					39

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
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	29	1	182	2	N	-0-					50
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	23	1	127	2	N	1					51
							1	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	2	3	1			50
							2	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-					50
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	244	2	N	-0-					50
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	44	1	63	2	N	1					51
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	14	1	86	2	N	-0-					48
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	23	1	126	2	N	1					49
							1	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	1	2	1			48
							1	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					48
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-					48
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	32	1	47	2	N	1					49
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	737	-0-	-472	-0-	101	1	634	2	N	2					41
							2	9									
01	837	X	762	-0-	-75	-0-	117	1	644	2	N	1					42
							1	9									
02	725	X	693	-0-	-32	-0-	123	1	563	2	N	6	10	1			38
							7	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	97	1	530	2	N	-0-					38
04	750	N	510	-0-	-240	-0-	74	1	436	2	N	-0-					38
05	744	N	200	-0-	-544	-0-	81	1	116	2	N	3					41
							3	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	1827	-0-	-994	-0-	245	1	1532	2	N	45	174	1			75
							50	9									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	313	1	1716	2	N	16					91
							18	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	321	1	1474	2	N	82	23	1			150
							90	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	288	1	1571	2	N	99					249
							109	9									
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	396	1	2333	2	N	7	181	1			75
							8	9									
05	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	489	1	704	2	N	93					168
							102	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	93	1	581	2	N	2					26
							2	9									
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	98	1	535	2	N	-0-					26
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	506	2	N	5	9	1			22
							6	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	104	1	565	2	N	-0-					22
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	525	2	N	-0-					22
05	651	N	231	-0-	-420	-0-	93	1	134	2	N	4					26
							4	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

12	806	N	739	-0-	-67	-0-	101	1	630	2	N	7					11
							8	9									
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	108	1	593	2	N	1					12
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	553	2	N	5	10	1			7
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	2	N	-0-					7
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	94	1	555	2	N	-0-					7
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	104	1	149	2	N	5					12
							6	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					62
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					3
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					3
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					3
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					3
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
05	1054	N	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					3

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	3			Y	-0-					160
01	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			Y	-0-					160
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	3			Y	-0-					160
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			Y	-0-					160
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					160
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

12	9951	X	5707	-0-	-4244	-0-	5707	3			Y	-0-					181
01	9951	X	5263	-0-	-4688	-0-	5263	3			Y	-0-					181
02	10092	X	8578	-0-	-1514	-0-	8578	3			Y	-0-					181
03	10788	X	4428	-0-	-6360	-0-	4428	3			Y	-0-					181
04	10440	X	2589	-0-	-7851	-0-	2589	3			Y	-0-					181
05	9176	X	2676	-0-	-6500	-0-	2676	3			Y	-0-					181

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
02	2581	N	2239	-0-	-342	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1627	-0-	-1101	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2052	-0-	-378	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-

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
12	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			Y	-0-					45
01	2387	X	2261	-0-	-126	-0-	2261	3			Y	-0-					45
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					45
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					45
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					45
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					163
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					163
02	667	N	664	-0-	-3	-0-	664	3			Y	-0-					163
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					163
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					163
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					163

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					22
02	957	N	714	-0-	-243	-0-	714	2			N	-0-					22
03	1023	N	711	-0-	-312	-0-	711	2			N	-0-					22
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					22
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2644	2	Y	22	22	1	2	8	45
							24	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	Y	14	23	1			36
							15	9									
02	2523	X	1797	-0-	-726	-0-	61	1	1721	2	Y	14					50
							15	9									
03	2759	X	1385	-0-	-1374	-0-	48	1	1323	2	Y	13					63
							14	9									
04	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	48	1	1411	2	Y	17	46	1			34
							19	9									
05	2759	X	1447	-0-	-1312	-0-	47	1	1376	2	Y	22	24	1			32
							24	9									

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
12	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-	70	1	2303	2	Y	19	37	1	2	8	58
							21	9									
01	3410	X	1255	-0-	-2155	-0-	41	1	1201	2	Y	12	30	1			40
							13	9									
02	3132	X	1180	-0-	-1952	-0-	40	1	1130	2	Y	9					49
							10	9									
03	3348	X	1173	-0-	-2175	-0-	41	1	1120	2	Y	11					60
							12	9									
04	3120	X	1462	-0-	-1658	-0-	47	1	1397	2	Y	16	44	1			32
							18	9									
05	2387	X	1163	-0-	-1224	-0-	37	1	1107	2	Y	17	23	1			26
							19	9									

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
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	2	Y	14	21	1	1	8	37
							15	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	19	19	1			37
							21	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	1992	2	Y	16					53
							18	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	2	Y	18					71
							20	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	27	52	1			46
							30	9									
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	2	Y	29	32	1			43
							32	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	170	1	5598	2	Y	47	40	1	4	8	91
							52	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	38	45	1			84
							42	9									
02	5220	X	2430	-0-	-2790	-0-	82	1	2326	2	Y	20					104
							22	9									
03	5828	X	2009	-0-	-3819	-0-	70	1	1919	2	Y	18					122
							20	9									
04	5640	X	1580	-0-	-4060	-0-	51	1	1509	2	Y	18	87	1			53
							20	9									
05	5828	X	2015	-0-	-3813	-0-	65	1	1917	2	Y	30	35	1			48
							33	9									

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					34
01	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			N	-0-					34
02	754	N	566	-0-	-188	-0-	566	2			N	-0-					34
03	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					34
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					34
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					34

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
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	75	1	2472	2	Y	21	22	1	2	8	43
							23	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	67	1	1970	2	Y	20	22	1			41
							22	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2169	2	Y	18					59
							20	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1892	2	Y	18					77
							20	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	21	57	1			41
							23	9									
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	2	Y	35	29	1			47
							39	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

12	1240	N	931	-0-	-309	-0-	27	1	896	2	Y	7	13	1	1	8	20
							8	9									
01	1209	N	912	-0-	-297	-0-	30	1	872	2	Y	9	10	1			19
							10	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	Y	7					26
							8	9									
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	28	1	782	2	Y	8					34
							9	9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	27	1	802	2	Y	9	25	1			18
							10	9									
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	27	1	811	2	Y	13	13	1			18
							14	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

12	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	47	1	1557	2	Y	13	27	1	1	8	43
							14	9									
01	2945	X	1599	-0-	-1346	-0-	52	1	1530	2	Y	15	22	1			36
							17	9									
02	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	10					46
							11	9									
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	2	Y	13					59
							14	9									
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	18	43	1			34
							20	9									
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	Y	27	24	1			37
							30	9									

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
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	42	1	1331	2	N	-0-					63
01	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	33	1	1026	2	N	-0-					63
02	1305	N	826	-0-	-479	-0-	29	1	797	2	N	-0-					63
03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	30	1	1016	2	N	2					65
							2	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	N	58					123
							64	9									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	N	-0-					123

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

12	899	N	473	-0-	-426	-0-	41	1	432	2	N	-0-					59
01	899	N	404	-0-	-495	-0-	35	1	369	2	N	-0-					59
02	667	N	98	-0-	-569	-0-	10	1	88	2	N	-0-					59
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	34	1	407	2	N	-0-					59
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	N	-0-					59
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	116	1	1095	2	N	-0-					59

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 X	327	-0-	-14	-0-	45	1	282	2	N	-0-					20
01	310 X	281	-0-	-29	-0-	43	1	238	2	N	-0-					20
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-					20
03	403 X	221	-0-	-182	-0-	34	1	187	2	N	-0-					20
04	390 X	305	-0-	-85	-0-	44	1	261	2	N	-0-					20
05	341 X	115	-0-	-226	-0-	47	1	68	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	217	1	2285	2	N	3	13	1			103
						3	9									
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	226	1	2427	2	N	-0-					103
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	269	1	2910	2	N	4					107
						4	9									
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	265	1	2645	2	N	13	15	1			105
						14	9									
04	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	185	1	1815	2	N	-0-					105
05	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	194	1	3185	2	N	10					115
						11	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

12	713 X	701	-0-	-12	-0-	61	1	639	2	N	1	5	1			63
						1	9									
01	713 X	712	-0-	-1	-0-	61	1	651	2	N	-0-					63
02	667 X	658	-0-	-9	-0-	56	1	601	2	N	1					64
						1	9									
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	3	5	1			62
						3	9									
04	690 X	659	-0-	-31	-0-	61	1	598	2	N	-0-					62
*05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	N	3					65
						3	9									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	N	3	11	1			143
						3	9									
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	223	1	2390	2	N	-0-					143
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	199	1	2154	2	N	3					146
						3	9									
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	217	1	2168	2	N	10	13	1			143
						11	9									
04	2520 X	2335	-0-	-185	-0-	216	1	2118	2	N	1					144
						1	9									
*05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	211	1	3458	2	N	11					155
						12	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2393	-0-	-25	-0-	207	1	2179	2	N	6	178	1			90
							7	9									
01	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	200	1	2148	2	N	-0-					90
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2053	2	N	3					93
							3	9									
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2204	2	N	11	16	1			88
							12	9									
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	277	1	2723	2	N	-0-					88
*05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	240	1	3936	2	N	13					101
							14	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2587	-0-	-234	-0-	224	1	2359	2	N	4	19	1			163
							4	9									
01	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	213	1	2288	2	N	-0-					163
02	2581	X	2026	-0-	-555	-0-	171	1	1852	2	N	3					166
							3	9									
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	231	1	2312	2	N	10	17	1			159
							11	9									
04	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	222	1	2179	2	N	67					226
							74	9									
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	207	1	3392	2	N	19	178	1			67
							21	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	181	1	1901	2	N	4	16	1			90
							4	9									
01	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	182	1	1957	2	N	-0-					90
02	2175	X	1960	-0-	-215	-0-	166	1	1792	2	N	2					92
							2	9									
03	2170	X	1990	-0-	-180	-0-	180	1	1800	2	N	9	15	1			86
							10	9									
04	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	171	1	1679	2	N	-0-					86
*05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2719	2	N	9					95
							10	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	285	1	2991	2	N	12	25	1			137
							13	9									
01	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	287	1	3081	2	N	-0-					137
02	3422	X	3115	-0-	-307	-0-	263	1	2848	2	N	4					141
							4	9									
03	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	273	1	2732	2	N	12	23	1			130
							13	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	318	1	3120	2	N	1					131
							1	9									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	282	1	4623	2	N	15					146
							17	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			60
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	107 1	1150 2	N	-0-			60
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	80 1	861 2	N	-0-			60
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	84 1	840 2	N	-0-			60
04	1230 X	578	-0-	-652	-0-	53 1	525 2	N	-0-			60
*05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1244 2	N	-0-			60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					25
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					25
02	1334	N	785	-0-	-549	-0-	785	2			Y	-0-					25
03	1891	N	597	-0-	-1294	-0-	597	2			Y	-0-					25
04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819	2			Y	-0-					25
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	433	1	3175	2	N	-0-					80
01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	438	1	3211	2	N	-0-					80
02	3596	X	2816	-0-	-780	-0-	334	1	2482	2	N	-0-					80
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	603	1	3419	2	N	-0-					80
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	461	1	3383	2	N	-0-					80
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	458	1	3361	2	N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

12	8618	2660	-0-	-5958	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2970 #	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	3410 #	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

12	2170 X	1986	-0-	-184	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1914 X	1840	-0-	-74	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2046 X	1080	-0-	-966	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
02	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	13	-0-	-4048	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	13	-0-	-3917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	2	-0-	-4059	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

12	1519 N	758	-0-	-761	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	730	-0-	-758	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	625	-0-	-390	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	376	1	2956	2	N	-0-					82
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	325	1	2705	2	N	78	22	1			138
						86	9									
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	377	1	2988	2	N	-0-					138
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	381	1	2732	2	N	-0-					138
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	345	1	2695	2	N	16					154
						18	9									
*05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	398	1	3007	2	N	7					161
						8	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

12	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	210	1	1652	2	N	-0-					256
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	207	1	1728	2	N	30	37	1			249
						33	9									
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	188	1	1492	2	N	-0-					249
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	173	1	1241	2	N	-0-					249
04	1890 N	1021	-0-	-869	-0-	115	1	900	2	N	5					254
						6	9									
05	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	155	1	1171	2	N	3					257
						3	9									

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

12	2480 N	1105	-0-	-1375	-0-	1104	2	1	9	N	1					9
01	2573 N	347	-0-	-2226	-0-	347	2			N	-0-	1	1			8
02	2088 N	500	-0-	-1588	-0-	500	2			N	-0-					8
03	1085 N	390	-0-	-695	-0-	390	2			N	-0-					8
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	1			8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

12	1488 N	92	-0-	-1396	-0-	92	2			N	-0-	9	7			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	5	1	38	2	N	-0-					93
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	2	N	1	17	1			77
							1	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

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
12	2945	X	1529	-0-	-1416	-0-	1527	2	2	9	Y	2	36	7			12
01	3038	X	1452	-0-	-1586	-0-	1451	2	1	9	Y	1	3	1			10
02	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	1881	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	3000	N	1576	-0-	-1424	458	1575	2	1	9	Y	1					11
04	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1464	2			Y	-0-	1	1			10
05	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1714	2	1	9	Y	1	1	1			10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

12	341 X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-	23	7			-0-
01	775 X	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	2			N	-0-					-0-
03	3000 N	3227	-0-	227	1390	3225	2	2	9	N	2					2
04	3000 N	2235	-0-	-765	625	2233	2	2	9	N	2	3	1			1
*05	2862 N	2237	-0-	-625	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	1			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

12	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3492	2	4	9	N	4	32	7			19
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	2	4	9	N	4	7	1			16
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	3013	3012	2	1	9	N	1	2	1			15
03	5720 X	2707	-0-	-3013	-0-	2705	2	2	9	N	2					17
04	3390 X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-	2	1			15
*05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3	2	1			16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					60
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					60
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					60
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	38	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	24	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	36	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	38	1	1805	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL # 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

12	744 N	525	-0-	-219	-0-	59	1	466	2	N	-0-					162
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	826	2	N	14	20	1			156
						15	9									
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	87	1	686	2	N	-0-					156
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	129	1	922	2	N	-0-					156
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	95	1	744	2	N	5					161
						6	9									
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	93	1	705	2	N	1					162
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	2	N	-0-					23
01	558	N	294	-0-	-264	-0-	31	1	257	2	N	5	10	1			18
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	N	2					20
							2	9									
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	1					21
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

12	2759	X	1487	-0-	-1272	-0-	1485	2	2	9	N	2					2
01	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2044	2	2	9	N	2	3	1			1
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3000	N	1887	-0-	-1113	884	1885	2	2	9	N	2					2
04	2485	N	1601	-0-	-884	-0-	1600	2	1	9	N	1	2	1			1
05	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

12	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2673	2	3	9	N	3	25	7			50
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2836	2	3	9	N	3	5	1			48
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	2382	2			N	-0-	1	1			47
03	4324	X	1942	-0-	-2382	-0-	1940	2	2	9	N	2					49
04	2640	X	2292	-0-	-348	-0-	2292	2			N	-0-	1	1			48
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2670	2	2	9	N	2	2	1			48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	N	8					8
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	205	2	1	9	N	1	2	1			7
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					7
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					7
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

12	899	N	587	-0-	-312	-0-	577	2	10	9	N	9					9
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	724	2	1	9	N	1	1	1			9
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	2			N	-0-					9
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					9
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			N	-0-	1	1			8
05	713	N	105	-0-	-608	-0-	105	2			N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1143	2	1	9	N	1					1
01	1395 N	818	-0-	-577	-0-	817	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	1334 N	897	-0-	-437	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	903	-0-	-244	-0-	902	2	1	9	N	1					1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	1	1			-0-
05	961 N	612	-0-	-349	-0-	612	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					129
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	29	1	1701	2	N	-0-					129
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	-0-					129
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	34	1	1816	2	N	-0-					129
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	N	-0-					129
05	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	27	1	1311	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

12	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6017	2	7	9	N	6	37	7			6
01	7192 X	4347	-0-	-2845	-0-	4341	2	6	9	N	5	10	1			1
02	DLQ G-10	4498	-0-	4498	4498	4476	2	22	9	N	20	2	1			19
03	10540 X	6042	-0-	-4498	-0-	6038	2	4	9	N	4					23
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-	4	1			19
*05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5294	2	12	9	N	11	4	1			26

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

12	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2503	2	3	9	N	3	97	7			3
01	3100 X	2507	-0-	-593	-0-	2504	2	3	9	N	3	5	1			1
02	DLQ G-10	2454	-0-	2454	2454	2454	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3000 N	2342	-0-	-658	1796	2340	2	2	9	N	2					2
04	3000 N	2261	-0-	-739	1057	2261	2			N	-0-	2	1			-0-
*05	3100 N	2280	-0-	-820	237	2278	2	2	9	N	2	2	1			-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

12	2325 N	1086	-0-	-1239	-0-	1085	2	1	9	N	1	13	7			1
01	2325 N	1029	-0-	-1296	-0-	1028	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	2175 N	886	-0-	-1289	-0-	884	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1085 N	832	-0-	-253	-0-	831	2	1	9	N	1					2
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	1	1			1
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1			1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

12	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	776	-0-	-484	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

12	3441 X	849	-0-	-2592	-0-	848	2	1	9	N	1					14
01	3441 X	373	-0-	-3068	-0-	356	2	17	9	N	15	1	1			28
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-					28
03	3345 X	2808	-0-	-537	-0-	2806	2	2	9	N	2					30
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-	2	1			28
*05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	1			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	3751 X	2647	-0-	-1104	-0-	2644	2	3	9	N	3	40	7			3
01	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	1292	2	1	9	N	1	4	1			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

12	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1120	2	14	9	N	13					13
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	2	1			12
02	1479 N	777	-0-	-702	-0-	775	2	2	9	N	2	1	1			13
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					13
04	1320 N	236	-0-	-1084	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			13
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	1	1			14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	20	7			51
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3	3	1			51
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2	1	1			52
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2339	2	2	9	N	2					54
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2903	2	13	9	N	12	2	1			64
*05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2903	2	2	9	N	2	2	1			64

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

12	4774 X	4039	-0-	-735	-0-	4030	2	9	9	N	8					69
01	4774 X	4176	-0-	-598	-0-	4168	2	8	9	N	7	8	1			68
02	DLQ G-10	3646	-0-	3646	3646	3628	2	18	9	N	16	2	1			82
03	7759 X	4113	-0-	-3646	-0-	4095	2	18	9	N	16					98
04	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3452	2	1	9	N	1	3	1			96
05	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	3201	2	34	9	N	31	2	1			125

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

12	5487 X	3930	-0-	-1557	-0-	3926	2	4	9	N	4	26	7			112
01	5456 X	4816	-0-	-640	-0-	4783	2	33	9	N	30	8	1			134
02	DLQ G-10	4340	-0-	4340	4340	4337	2	3	9	N	3	3	1			134
03	9034 X	4694	-0-	-4340	-0-	4691	2	3	9	N	3					137
04	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	4269	2			N	-0-	3	1			134
05	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4524	2	3	9	N	3	3	1			134

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

12	4030 X	2471	-0-	-1559	-0-	2465	2	6	9	N	5					13
01	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	3603	2	13	9	N	12	6	1			19
02	DLQ G-10	3152	-0-	3152	3152	3146	2	6	9	N	5	2	1			22
03	6444 X	3292	-0-	-3152	-0-	3289	2	3	9	N	3					25
04	3450 X	2437	-0-	-1013	-0-	2437	2			N	-0-	3	1			22
05	3565 X	2498	-0-	-1067	-0-	2496	2	2	9	N	2	2	1			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	4051	-0-	-3079	-0-	4047	2	4	9	N	4	14	7			29
01	7130	X	3135	-0-	-3995	-0-	3131	2	4	9	N	4	7	1			26
02	DLQ G-10		3392	-0-	3392	3392	3390	2	2	9	N	2	2	1			26
03	4829	X	1437	-0-	-3392	-0-	1436	2	1	9	N	1					27
04	3810	X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2			N	-0-	1	1			26
05	3937	X	1606	-0-	-2331	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	1			26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

12	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	2148	2	2	9	N	2	25	7			29
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2795	2	6	9	N	5	5	1			29
02	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2410	2	4	9	N	4	1	1			32
03	3000	N	2213	-0-	-787	1627	2211	2	2	9	N	2					34
04	3000	N	1698	-0-	-1302	325	1698	2			N	-0-	2	1			32
05	2573	N	1577	-0-	-996	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	1			32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	8	7			-0-
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

12	7068	X	5588	-0-	-1480	-0-	5581	2	7	9	N	6	28	7			88
01	7068	X	6136	-0-	-932	-0-	6095	2	41	9	N	37	11	1			114
02	DLQ G-10		4859	-0-	4859	4859	4853	2	6	9	N	5	3	1			116
03	11094	X	6235	-0-	-4859	-0-	6221	2	14	9	N	13					129
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5829	2	6	9	N	5	4	1			130
*05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5741	2	4	9	N	4	4	1			130

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5097	2	6	9	N	5	17	7			50
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5089	2	14	9	N	13	10	1			53
02	DLQ G-10		4707	-0-	4707	4707	4694	2	13	9	N	12	3	1			62
03	9505	X	4798	-0-	-4707	-0-	4794	2	4	9	N	4					66
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	4668	2			N	-0-	3	1			63
05	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4782	2	3	9	N	3	3	1			63

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

12	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	1685	2	2	9	N	2	18	7			55
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2033	2	11	9	N	10	3	1			62
02	1943	N	1059	-0-	-884	-0-	1057	2	2	9	N	2	1	1			63
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1					64
04	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-	1	1			63
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	1			63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

12	4712	X	3831	-0-	-881	-0-	3828	2	3	9	N	3					3
01	4712	X	3121	-0-	-1591	-0-	3117	2	4	9	N	4	6	1			1
02	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4471	2	2	9	N	2	2	1			1
03	7884	X	3411	-0-	-4473	-0-	3409	2	2	9	N	2					3
04	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3109	2	1	9	N	1	3	1			1
05	4774	X	3343	-0-	-1431	-0-	3341	2	2	9	N	2	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					2
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1316	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2628 N	1311	-0-	-1317	-0-	1310	2	1	9	N	1					1
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

12	3596 X	1527	-0-	-2069	-0-	1497	2	30	9	N	27					27
01	3596 X	1708	-0-	-1888	-0-	1707	2	1	9	N	1	3	1			25
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	2234	2	3	9	N	3	1	1			27
03	4240 X	2003	-0-	-2237	-0-	2002	2	1	9	N	1					28
04	2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-	1	1			27
05	2387 X	2094	-0-	-293	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	1			27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

12	5425 X	4439	-0-	-986	-0-	4433	2	6	9	N	5	15	7			38
01	5208 X	4309	-0-	-899	-0-	4305	2	4	9	N	4	8	1			34
02	DLQ G-10	1385	-0-	1385	1385	1384	2	1	9	N	1	2	1			33
03	2890 X	1505	-0-	-1385	-0-	1504	2	1	9	N	1					34
04	1530 X	646	-0-	-884	-0-	646	2			N	-0-	1	1			33
05	1581 X	791	-0-	-790	-0-	790	2	1	9	N	1	1	1			33

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	1903	2	2	9	N	2	7	7			2
01	2511 X	1351	-0-	-1160	-0-	1350	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	856	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1174 N	316	-0-	-858	-0-	316	2			N	-0-					1
04	960 N	555	-0-	-405	-0-	555	2			N	-0-					1
05	930 N	263	-0-	-667	-0-	263	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

12	1705 X	1159	-0-	-546	-0-	1158	2	1	9	N	1					1
01	1674 X	1176	-0-	-498	-0-	1175	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	1233	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2774 N	1540	-0-	-1234	-0-	1539	2	1	9	N	1					1
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3	2	1			1

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	N	6					6
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	N	4	9	1			1
02	DLQ G-10	2012	-0-	2012	2012	2011	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	5631 X	3619	-0-	-2012	-0-	3616	2	3	9	N	3					3
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-	2	1			1
*05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

12	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	2853	2	3	9	N	3					3
01	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2762	2	3	9	N	3	5	1			1
02	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	2485	2			N	-0-	1	1			-0-
03	5163 X	2678	-0-	-2485	-0-	2676	2	2	9	N	2					2
04	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-	2	1			-0-
05	2852 X	1807	-0-	-1045	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	4588 X	2731	-0-	-1857	-0-	2728	2	3	9	N	3	24	7			30
01	4588 X	2622	-0-	-1966	-0-	2596	2	26	9	N	24	5	1			49
02	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	2627	2	1	9	N	1	1	1			49
03	5610 X	2982	-0-	-2628	-0-	2980	2	2	9	N	2					51
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-	2	1			49
05	2821 X	1709	-0-	-1112	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	1			49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

12	2697 X	1169	-0-	-1528	-0-	1168	2	1	9	N	1					1
01	2697 X	1122	-0-	-1575	-0-	1121	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	DLQ G-10	720	-0-	720	720	718	2	2	9	N	2	1	1			1
03	2564 N	1844	-0-	-720	-0-	1843	2	1	9	N	1					2
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	1	1			1
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

12	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	3194	2	3	9	N	3	60	7			3
01	3813 X	2907	-0-	-906	-0-	2903	2	4	9	N	4	6	1			1
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	2912	2900	2	12	9	N	11	2	1			10
03	5714 X	2802	-0-	-2912	-0-	2800	2	2	9	N	2					12
04	3090 X	2756	-0-	-334	-0-	2755	2	1	9	N	1	2	1			11
05	3193 X	1843	-0-	-1350	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	1			11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

12	2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	1079	2	1	9	N	1	4	7			128
01	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	2297	2	3	9	N	3	3	1			128
02	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-	1	1			127
03	3000 N	1341	-0-	-1659	226	1340	2	1	9	N	1					128
04	2130 N	465	-0-	-1665	-0-	465	2			N	-0-	1	1			127
05	2015 N	180	-0-	-1835	-0-	180	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	1343	2	1	9	N	1	47	7			1
01	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1201	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	1649	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2732 N	1082	-0-	-1650	-0-	1081	2	1	9	N	1					1
04	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1767 N	1050	-0-	-717	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

12	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7318	2	21	9	N	19					29
01	3937 X	3594	-0-	-343	-0-	3587	2	7	9	N	6	11	1			24
02	DLQ G-10	3455	-0-	3455	3455	3453	2	2	9	N	2	2	1			24
03	7021 X	3566	-0-	-3455	-0-	3564	2	2	9	N	2					26
04	3840 X	3427	-0-	-413	-0-	3425	2	2	9	N	2	3	1			25
05	3968 X	2949	-0-	-1019	-0-	2947	2	2	9	N	2	2	1			25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3844	2	4	9	N	4					65
01	3255 X	1460	-0-	-1795	-0-	1459	2	1	9	N	1	5	1			61
02	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2782	2	1	9	N	1	1	1			61
03	6652 X	3869	-0-	-2783	-0-	3866	2	3	9	N	3					64
04	3060 X	2010	-0-	-1050	-0-	2008	2	2	9	N	2	3	1			63
05	3162 X	983	-0-	-2179	-0-	983	2			N	-0-	1	1			62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

12	5952 X	5133	-0-	-819	-0-	5127	2	6	9	N	5					5
01	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	5851	2	8	9	N	7	10	1			2
02	DLQ G-10	4976	-0-	4976	4976	4974	2	2	9	N	2	3	1			1
03	10494 X	5518	-0-	-4976	-0-	5514	2	4	9	N	4					5
04	5610 X	5251	-0-	-359	-0-	5251	2			N	-0-	4	1			1
05	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	5170	2	3	9	N	3	3	1			1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

12	2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1616	2	2	9	N	2					2
01	2821 X	1307	-0-	-1514	-0-	1306	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3000 N	2091	-0-	-909	1095	2089	2	2	9	N	2					2
04	3000 N	1920	-0-	-1080	15	1920	2			N	-0-	1	1			1
05	2139 N	1518	-0-	-621	-0-	1517	2	1	9	N	1	1	1			1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

12	3844 X	2877	-0-	-967	-0-	2874	2	3	9	N	3					40
01	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2876	2	3	9	N	3	5	1			38
02	DLQ G-10	3220	-0-	3220	3220	3218	2	2	9	N	2	2	1			38
03	6377 X	3157	-0-	-3220	-0-	3155	2	2	9	N	2					40
04	3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	2464	2			N	-0-	2	1			38
05	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2839	2	2	9	N	2	2	1			38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

12	651 N	316	-0-	-335	-0-	288	2	28	9	N	25					25
01	713 N	300	-0-	-413	-0-	299	2	1	9	N	1	1	1			25
02	493 N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					25
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					25
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					25
*05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1	1	1			25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

12	837 N	586	-0-	-251	-0-	585	2	1	9	N	1	26	7			11
01	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-	1	1			10
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					10
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

12	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	2372	2	2	9	N	2	2	7			50
01	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2564	2	4	9	N	4	5	1			49
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	2403	2			N	-0-	1	1			48
03	3000 N	2477	-0-	-523	1880	2475	2	2	9	N	2					50
04	3000 N	2374	-0-	-626	1254	2374	2			N	-0-	2	1			48
*05	2766 N	1512	-0-	-1254	-0-	1506	2	6	9	N	5	1	1			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	261	1	370	2	N	-0-					70
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	234	1	403	2	N	-0-					70
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	189	1	384	2	N	2					72
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	N	5					77
							6	9									
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	148	1	394	2	N	-0-					77
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	154	1	425	2	N	-0-					77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

12	9393	X	6497	-0-	-2896	-0-	6489	2	8	9	N	7	101	7			64
01	8742	X	6280	-0-	-2462	-0-	6272	2	8	9	N	7	12	1			59
02	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5667	2	2	9	N	2	3	1			58
03	11145	X	5476	-0-	-5669	-0-	5455	2	21	9	N	19					77
04	6450	X	6286	-0-	-164	-0-	6286	2			N	-0-	4	1			73
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6618	2	10	9	N	9	4	1			78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

12	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	715	1	1012	2	N	3					174
							3	9									
01	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	684	1	1181	2	N	5					179
							6	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	477	1	966	2	N	3					182
							3	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	341	1	962	2	N	-0-					182
04	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	356	1	948	2	N	-0-					182
05	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	326	1	897	2	N	-0-					182

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

12	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3323	2	3	9	N	3	15	7			13
01	3596	X	1784	-0-	-1812	-0-	1781	2	3	9	N	3	5	1			11
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1367	2			N	-0-	1	1			10
03	3837	X	2470	-0-	-1367	-0-	2468	2	2	9	N	2					12
04	1560	X	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-	2	1			10
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2901	2	3	9	N	3	2	1			11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

12	5363	X	4955	-0-	-408	-0-	4949	2	6	9	N	5					5
01	5518	X	3025	-0-	-2493	-0-	3021	2	4	9	N	4	8	1			1
02	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	4711	2	2	9	N	2	2	1			1
03	8313	X	3600	-0-	-4713	-0-	3598	2	2	9	N	2					3
04	5190	X	4215	-0-	-975	-0-	4213	2	2	9	N	2	3	1			2
05	5053	X	3940	-0-	-1113	-0-	3937	2	3	9	N	3	3	1			2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

12	3472	X	1623	-0-	-1849	-0-	1621	2	2	9	N	2	21	7			27
01	3472	X	2142	-0-	-1330	-0-	2139	2	3	9	N	3	4	1			26
02	DLQ G-10		2389	-0-	2389	2389	2389	2			N	-0-	1	1			25
03	T. A.		1977	-0-	1977	4366	1975	2	2	9	N	2					27
04	T. A.		1354	-0-	1354	5720	1354	2			N	-0-	1	1			26
*05	7774	X	2054	-0-	-5720	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	1			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	62	1	3562	2	N	-0-					32
01	4154	X	2888	-0-	-1266	-0-	49	1	2839	2	N	-0-					32
02	3886	X	2705	-0-	-1181	-0-	49	1	2656	2	N	-0-					32
03	4154	X	3373	-0-	-781	-0-	62	1	3311	2	N	-0-					32
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	71	1	3660	2	N	-0-					32
05	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	65	1	3096	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

12	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	1513	2	2	9	N	2					2
01	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	1322	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	1827	N	229	-0-	-1598	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	800	-0-	-688	-0-	799	2	1	9	N	1					1
04	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-	1	1			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

12	4681	X	3069	-0-	-1612	-0-	3066	2	3	9	N	3	20	1			13
01	4681	X	3222	-0-	-1459	-0-	3209	2	13	9	N	12	6	1			19
02	DLQ	G-10	2217	-0-	2217	2217	2214	2	3	9	N	3	2	1			20
03	4379	X	2162	-0-	-2217	-0-	2160	2	2	9	N	2					22
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	1			27
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	2	1			42

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

12	2232	X	1416	-0-	-816	-0-	1415	2	1	9	N	1					1
01	2232	X	1287	-0-	-945	-0-	1285	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1499	-0-	-287	-0-	1498	2	1	9	N	1					1
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	191	1	270	2	N	-0-					55
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	175	1	303	2	N	-0-					55
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	359	1	727	2	N	-0-					55
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-					55
04	450	N	237	-0-	-213	-0-	65	1	172	2	N	-0-					55
05	1147	N	480	-0-	-667	-0-	128	1	352	2	N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	103	1	146	2	N	-0-					36
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	158	1	272	2	N	-0-					36
02	2900	N	3763	-0-	863	863	1242	1	2517	2	N	4					40
							4	9									
03	3100	N	8533	-0-	5433	6296	2232	1	6295	2	N	5					45
							6	9									
04	3000	N	7797	-0-	4797	11093	2123	1	5659	2	N	14					59
							15	9									
*05	19223	X	8130	-0-	-11093	-0-	2162	1	5950	2	N	16					75
							18	9									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

12	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1348	2	1	9	N	1	25	7			1
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1760	2	2	9	N	2	3	1			-0-
02	1595	N	1489	-0-	-106	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1305	2	1	9	N	1					1
04	1650	N	513	-0-	-1137	-0-	513	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

12	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	3637	2	4	9	N	4					4
01	4340	X	2471	-0-	-1869	-0-	2468	2	3	9	N	3	6	1			1
02	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	2335	2	4	9	N	4	1	1			4
03	DLQ G-10		3396	-0-	3396	5735	3394	2	2	9	N	2					6
04	DLQ G-10		2513	-0-	2513	8248	2513	2			N	-0-	2	1			4
05	DLQ G-10		3674	-0-	3674	11922	3672	2	2	9	N	2	2	1			4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

12	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	3088	2	3	9	N	3	2	7			73
01	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2815	2	4	9	N	4	6	1			71
02	DLQ G-10		2728	-0-	2728	2728	2727	2	1	9	N	1	2	1			70
03	5484	X	2756	-0-	-2728	-0-	2754	2	2	9	N	2					72
04	3060	X	1914	-0-	-1146	-0-	1914	2			N	-0-	2	1			70
05	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2028	2	1	9	N	1	1	1			70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

12	9951	X	5170	-0-	-4781	-0-	5164	2	6	9	N	5					5
01	8122	X	5269	-0-	-2853	-0-	5262	2	7	9	N	6	10	1			1
02	DLQ G-10		6474	-0-	6474	6474	6471	2	3	9	N	3	3	1			1
03	11234	X	4760	-0-	-6474	-0-	4757	2	3	9	N	3					4
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	2	2	9	N	2	4	1			2
*05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4381	2	3	9	N	3	3	1			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

12	2418	X	841	-0-	-1577	-0-	840	2	1	9	N	1					1
01	2387	X	3	-0-	-2384	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	125	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	156	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	3140	-0-	-2068	-0-	3137	2	3	9	N	3	46	7			3
01	4805 X	4013	-0-	-792	-0-	3996	2	17	9	N	15	7	1			11
02	DLQ G-10	3944	-0-	3944	3944	3941	2	3	9	N	3	2	1			12
03	8177 X	4233	-0-	-3944	-0-	4230	2	3	9	N	3					15
04	3870 X	3646	-0-	-224	-0-	3646	2			N	-0-	3	1			12
05	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	3992	2	19	9	N	17	3	1			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1605	2	2	9	N	2	33	7			14
01	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1577	2	1	9	N	1	3	1			12
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	N	1	1	1			12
03	2954 N	1533	-0-	-1421	-0-	1532	2	1	9	N	1					13
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1383	2			N	-0-	1	1			12
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	1			12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	106	1	794	2	N	9	13	1			126
						10	9									
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	2	N	1					127
						1	9									
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	2	N	-0-					127
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	165	1	915	2	N	-0-					127
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	163	1	917	2	N	-0-					127
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	208	1	1129	2	N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	775 X	483	-0-	-292	-0-	482	2	1	9	N	1					1
01	775 X	120	-0-	-655	-0-	120	2			N	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					-0-
03	1315 N	558	-0-	-757	-0-	557	2	1	9	N	1					1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

12	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1727	2	2	9	N	2					2
01	2232 N	1034	-0-	-1198	-0-	1033	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	2117 N	1204	-0-	-913	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1396	2	1	9	N	1					1
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	1			-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

12	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	1876	2	2	9	N	2	17	7			2
01	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1717	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	2001 N	777	-0-	-1224	-0-	775	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1860 N	76	-0-	-1784	-0-	76	2			N	-0-					1
04	1650 N	519	-0-	-1131	-0-	519	2			N	-0-					1
*05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	1			1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	52	1	2976	2	N	-0-					55
01	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	49	1	2873	2	N	-0-					55
02	2842 X	2282	-0-	-560	-0-	41	1	2241	2	N	-0-					55
03	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	55	1	2928	2	N	-0-					55
04	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	50	1	2595	2	N	-0-					55
05	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	59	1	2807	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

12	2294 N	1319	-0-	-975	-0-	1318	2	1	9	N	1	40	7			1
01	2170 N	431	-0-	-1739	-0-	430	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	2059 N	411	-0-	-1648	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	637	-0-	-665	-0-	636	2	1	9	N	1					1
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					1
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

12	2666 X	975	-0-	-1691	-0-	974	2	1	9	N	1	38	7			66
01	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	2242	2	3	9	N	3	3	1			66
02	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-	1	1			65
03	3000 N	1233	-0-	-1767	336	1232	2	1	9	N	1					66
04	2856 N	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-	1	1			65
05	2263 N	1086	-0-	-1177	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	1			65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	531	-0-	-1422	-0-	530	2	1	9	N	1	5	7			1
01	2046 N	1482	-0-	-564	-0-	1481	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	N	1					2
04	1440 N	1150	-0-	-290	-0-	1150	2			N	-0-	1	1			1
05	1054 N	951	-0-	-103	-0-	950	2	1	9	N	1	1	1			1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

12	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	1528	2	98	9	N	89					92
01	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1460	2	12	9	N	11	3	1			100
02	DLQ G-10	859	-0-	859	859	857	2	2	9	N	2	1	1			101
03	1472 N	613	-0-	-859	-0-	612	2	1	9	N	1					102
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					102
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

12	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	4175	2	4	9	N	4	17	7			49
01	4743 X	3376	-0-	-1367	-0-	3363	2	13	9	N	12	7	1			54
02	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	3497	2	10	9	N	9	2	1			61
03	5218 X	1711	-0-	-3507	-0-	1710	2	1	9	N	1					62
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-	1	1			61
05	3875 X	2892	-0-	-983	-0-	2884	2	8	9	N	7	2	1			66

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

12	4619	X	2664	-0-	-1955	-0-	2661	2	3	9	N	3	42	7			16
01	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4125	2	13	9	N	12	6	1			22
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	1718	1716	2	2	9	N	2	2	1			22
03	3311	X	1593	-0-	-1718	-0-	1592	2	1	9	N	1					23
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	1	1			22
*05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	N	2	2	1			22

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

12	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	136	1	1071	2	N	-0-					302
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	31	76	1			257
							34	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	-0-					257
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	210	1	1506	2	N	-0-					257
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	11					268
							12	9									
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	215	1	1627	2	N	4					272
							4	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

12	2883	X	354	-0-	-2529	-0-	354	2			N	-0-	41	7			-0-
01	2883	X	462	-0-	-2421	-0-	459	2	3	9	N	3	1	1			2
02	DLQ G-10		507	-0-	507	507	489	2	18	9	N	16					18
03	765	N	258	-0-	-507	-0-	257	2	1	9	N	1					19
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					19
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	2	12	9	N	11	1	1			29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

12	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1258	2	2	9	N	2	10	7			75
01	1488	N	578	-0-	-910	-0-	577	2	1	9	N	1	2	1			74
02	1305	N	929	-0-	-376	-0-	929	2			N	-0-					74
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					74
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1	1	1			74
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

12	1209	N	419	-0-	-790	-0-	391	2	28	9	N	25					25
01	1116	N	864	-0-	-252	-0-	863	2	1	9	N	1	1	1			25
02	1276	N	619	-0-	-657	-0-	619	2			N	-0-					25
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1					26
04	840	N	19	-0-	-821	-0-	19	2			N	-0-	1	1			25
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	1	1			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248 X	22940	-0-	-8308	-0-	391	1	22549	2	N	-0-					-0-
01	27652 X	21016	-0-	-6636	-0-	355	1	20661	2	N	-0-					-0-
02	22910 X	18302	-0-	-4608	-0-	330	1	17972	2	N	-0-					-0-
03	24490 X	19267	-0-	-5223	-0-	353	1	18914	2	N	-0-					-0-
04	22590 X	17302	-0-	-5288	-0-	329	1	16973	2	N	-0-					-0-
05	22940 X	18177	-0-	-4763	-0-	373	1	17804	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

12	3193 X	1509	-0-	-1684	-0-	1507	2	2	9	N	2	27	7			117
01	3193 X	106	-0-	-3087	-0-	106	2			N	-0-	2	1			115
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

12	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	372 N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

12	17949 X	15818	-0-	-2131	-0-	270	1	15548	2	N	-0-					-0-
01	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	277	1	16091	2	N	-0-					-0-
02	14819 X	14772	-0-	-47	-0-	266	1	14506	2	N	-0-					-0-
03	17298 X	14665	-0-	-2633	-0-	268	1	14397	2	N	-0-					-0-
04	16740 X	12241	-0-	-4499	-0-	233	1	12008	2	N	-0-					-0-
05	16368 X	10207	-0-	-6161	-0-	209	1	9998	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

12	27466 X	17881	-0-	-9585	-0-	2511	1	15370	2	N	-0-					-0-
01	26784 X	22099	-0-	-4685	-0-	2580	1	19519	2	N	-0-					-0-
02	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	2492	1	21412	2	N	-0-					-0-
03	24448 X	24448	-0-	-0-	-0-	2651	1	21797	2	N	-0-					-0-
04	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	2557	1	19898	2	N	-0-					-0-
*05	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	2497	1	15540	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

12	43121 X	36148	-0-	-6973	-0-	2087	1	34061	2	N	-0-					-0-
01	42439 X	34919	-0-	-7520	-0-	2061	1	32858	2	N	-0-					-0-
02	34278 X	31565	-0-	-2713	-0-	1943	1	29622	2	N	-0-					-0-
03	36642 X	29132	-0-	-7510	-0-	2002	1	27130	2	N	-0-					-0-
04	34980 X	32381	-0-	-2599	-0-	2036	1	30345	2	N	-0-					-0-
05	36146 X	30218	-0-	-5928	-0-	2085	1	28133	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

12	6324 X	6207	-0-	-117	-0-	106	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	6068	-0-	-256	-0-	103	1	5965	2	N	-0-					-0-
02	5800 X	5732	-0-	-68	-0-	103	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	6200 X	5667	-0-	-533	-0-	104	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6000 X	5709	-0-	-291	-0-	109	1	5600	2	N	-0-					-0-
05	6200 X	5847	-0-	-353	-0-	120	1	5727	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910	X	17568	-0-	-1342	-0-	3792	1	13776	2	N	-0-					-0-
01	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	3867	1	18270	2	N	-0-					-0-
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	3601	1	15121	2	N	-0-					-0-
03	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	3879	1	17466	2	N	-0-					-0-
04	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	3719	1	14483	2	N	-0-					-0-
*05	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	3891	1	16155	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	1466	1	2075	2	N	6					152
							7	9									
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1486	1	2567	2	N	12					164
							13	9									
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1038	1	2104	2	N	3					167
							3	9									
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	779	1	2196	2	N	2					169
							2	9									
04	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	728	1	1941	2	N	-0-					169
05	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	763	1	2100	2	N	-0-					169

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	13792	-0-	-2390	-0-	13652	2	140	9	N	127					231
01	15748	X	13636	-0-	-2112	-0-	13573	2	63	9	N	57	207	1			81
02	DLQ G-10		12268	-0-	12268	12268	12262	2	6	9	N	5	7	1			79
03	25246	X	12978	-0-	-12268	-0-	12968	2	10	9	N	9					88
04	12990	X	12483	-0-	-507	-0-	12482	2	1	9	N	1	9	1			80
05	13423	X	12210	-0-	-1213	-0-	12130	2	80	9	N	73	8	1			145

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62217	X	44556	-0-	-17661	-0-	760	1	43796	2	N	-0-					-0-
01	56203	X	41716	-0-	-14487	-0-	705	1	41011	2	N	-0-					-0-
02	47067	X	30806	-0-	-16261	-0-	555	1	30251	2	N	-0-					-0-
03	46624	X	36111	-0-	-10513	-0-	661	1	35450	2	N	-0-					-0-
04	43110	X	31492	-0-	-11618	-0-	599	1	30893	2	N	-0-					-0-
05	44547	X	32293	-0-	-12254	-0-	662	1	31631	2	N	-0-					-0-

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
12	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	24	1	1432	2	N	-0-					46
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	62	1	3130	2	N	-0-					46
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	2	N	-0-					46
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2558	2	N	-0-					46
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3635	2	N	-0-					46
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					162
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					162
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					162
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					162
*04	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	2	N	-0-					162
05	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					162

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

12	775	N	700	-0-	-75	-0-	699	3	1	9	N	1					16
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	767	3	N	2	17	1			1
							2	9									
02	725	N	723	-0-	-2	-0-	16	1	707	3	N	-0-					1
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	N	-0-					1
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	17	1	728	3	N	-0-					1
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	17	1	717	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

12	7347	X	6172	-0-	-1175	-0-	6140	3	32	9	N	29					106
01	7223	X	6541	-0-	-682	-0-	144	1	6388	3	N	8	112	1			2
							9	9									
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	174	1	7353	3	N	5					6
							6	9									
04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	148	1	6365	3	N	-0-	5	1			1
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	153	1	6395	3	N	4	4	1			1
							4	9									

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

12	2573	X	2081	-0-	-492	-0-	2081	3			Y	-0-					1
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			Y	-0-					1
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					1
*05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

12	1767	N	875	-0-	-892	-0-	875	3			Y	-0-					1
01	1634	N	747	-0-	-887	-0-	747	3			Y	-0-					1
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					1
03	868	N	365	-0-	-503	-0-	365	3			Y	-0-					1
04	720	N	106	-0-	-614	-0-	106	3			Y	-0-					1
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3940	3			Y	-0-					1
01	4247 X	4191	-0-	-56	-0-	4191	3			Y	-0-					1
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			Y	-0-					1
04	4020 X	3996	-0-	-24	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					19
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					19
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					19
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					19
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					19
*05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					19

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

12	4619 X	4293	-0-	-326	-0-	4292	3	1	9	Y	1					64
01	4588 X	3746	-0-	-842	-0-	3746	3			Y	-0-					64
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					64
03	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	4244	3			Y	-0-					64
04	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4156	3			Y	-0-					64
05	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429	3			Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

12	217 N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1					1
01	217 N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

12	558 X	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					1
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					1
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					1
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					1
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					28
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					28
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					28
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					28
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					28
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					28

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1185	3	1	9	Y	1					1
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					1
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					1
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			Y	-0-					1
*05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

12	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1					1
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					1
04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1347	3	1	9	Y	1					18
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					18
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					18
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					18
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					18
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					18

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

12	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3340	3	1	9	Y	1					39
01	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3			Y	-0-					39
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					39
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					39
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					39
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

12	4278	X	3853	-0-	-425	-0-	3852	3	1	9	Y	1					13
01	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			Y	-0-					13
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					13
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			Y	-0-					13
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					13
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	1028	3	1	9	Y	1					24
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					24
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					24
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					24
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					24
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					24

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

12	4092 X	3062	-0-	-1030	-0-	3061	3	1	9	Y	1					14
01	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	4035	3			Y	-0-					14
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					14
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	3			Y	-0-					14
04	3750 X	3559	-0-	-191	-0-	3559	3			Y	-0-					14
05	3875 X	3511	-0-	-364	-0-	3511	3			Y	-0-					14

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

12	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	3907	3	1	9	Y	1					15
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					15
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-					15
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					15
04	3990 X	3659	-0-	-331	-0-	3659	3			Y	-0-					15
05	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3845	3			Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

12	4681 X	4282	-0-	-399	-0-	4281	3	1	9	Y	1					18
01	4616 X	4055	-0-	-561	-0-	4055	3			Y	-0-					18
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					18
03	4340 X	4282	-0-	-58	-0-	4282	3			Y	-0-					18
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			Y	-0-	1	5			17
05	4340 X	4310	-0-	-30	-0-	4309	3	1	9	Y	1					18

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	3	1	9	Y	1					18
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					18
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					18
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					18
05	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			Y	-0-					18

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

12	5332 X	3690	-0-	-1642	-0-	3689	3	1	9	Y	1					19
01	4261 X	3098	-0-	-1163	-0-	3098	3			Y	-0-					19
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					19
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					19
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			Y	-0-					19
*05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

12	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3577	3	1	9	Y	1					1
01	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	3			Y	-0-					1
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					1
03	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			Y	-0-					1
04	3510 X	3165	-0-	-345	-0-	3165	3			Y	-0-					1
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	223	3	1	9	Y	1					66
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					66
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					66
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					66
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					66
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					66

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	3	1	9	Y	1					1
01	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1651	3			Y	-0-					1
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					1
03	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			Y	-0-					1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

12	3596	X	594	-0-	-3002	-0-	593	3	1	9	Y	1					1
01	2171	X	533	-0-	-1638	-0-	533	3			Y	-0-					1
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					1
03	1271	X	991	-0-	-280	-0-	991	3			Y	-0-					1
04	1230	X	425	-0-	-805	-0-	425	3			Y	-0-					1
05	589	X	273	-0-	-316	-0-	273	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

12	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4564	3	1	9	Y	1					28
01	5394	X	4147	-0-	-1247	-0-	4147	3			Y	-0-					28
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					28
03	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	4582	3			Y	-0-					28
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					28
05	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4674	3			Y	-0-					28

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

12	3317	X	1245	-0-	-2072	-0-	1244	3	1	9	Y	1					1
01	2653	X	1506	-0-	-1147	-0-	1506	3			Y	-0-					1
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					1
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					1
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1333	N	967	-0-	-366	-0-	966	3	1	9	Y	1					1

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1					1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					1
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			Y	-0-					1
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

12	3813	X	3207	-0-	-606	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	Y	1					1
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			Y	-0-					1
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					1
04	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	3382	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	9	Y	1					71
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-					71
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					71
03	5704 X	5611	-0-	-93	-0-	5611	3			Y	-0-					71
04	5520 X	5011	-0-	-509	-0-	5011	3			Y	-0-	1	5			70
05	5704 X	4471	-0-	-1233	-0-	4470	3	1	9	Y	1					71

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

12	465 N	407	-0-	-58	-0-	406	3	1	9	Y	1					1
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					1
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	Y	1					1
01	1488 X	959	-0-	-529	-0-	959	3			Y	-0-					1
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					1
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					1
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

12	620 X	574	-0-	-46	-0-	573	3	1	9	Y	1					18
01	620 X	309	-0-	-311	-0-	309	3			Y	-0-					18
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					18
03	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	3			Y	-0-					18
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					18
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

12	2294 X	2164	-0-	-130	-0-	2163	3	1	9	Y	1					1
01	2294 X	2137	-0-	-157	-0-	2137	3			Y	-0-					1
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					1
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					1
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					1
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

12	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3297	3	1	9	Y	1					83
01	3636 X	3385	-0-	-251	-0-	3385	3			Y	-0-					83
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					83
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					83
04	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			Y	-0-					83
05	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			Y	-0-					83

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	Y	1					76
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					76
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					76
03	4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536	3			Y	-0-					76
04	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	3410	3			Y	-0-					76
05	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3439	3			Y	-0-					76

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
02	T. A.	3539	-0-	3539	3539	3539	3			Y	-0-					1
03	T. A.	4220	-0-	4220	7759	4220	3			Y	-0-					1
04	T. A.	4185	-0-	4185	11944	4185	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	16213 X	4269	-0-	-11944	-0-	4268	3	1	9	Y	1					1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

12	3968 X	3401	-0-	-567	-0-	3400	3	1	9	Y	1					1
01	2937 X	856	-0-	-2081	-0-	856	3			Y	-0-					1
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					1
03	1581 X	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			Y	-0-					1
04	1530 X	1246	-0-	-284	-0-	1246	3			Y	-0-					1
05	1581 X	1241	-0-	-340	-0-	1241	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

12	6572 X	6068	-0-	-504	-0-	6067	3	1	9	Y	1					1
01	6344 X	5925	-0-	-419	-0-	5925	3			Y	-0-					1
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					1
03	6200 X	3237	-0-	-2963	-0-	3237	3			Y	-0-					1
04	6000 X	3323	-0-	-2677	-0-	3323	3			Y	-0-					1
05	6076 X	3620	-0-	-2456	-0-	3620	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

12	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	3015	3	1	9	Y	1					19
01	3191 X	2795	-0-	-396	-0-	2795	3			Y	-0-					19
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-					19
03	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	3			Y	-0-					19
04	3030 X	1577	-0-	-1453	-0-	1577	3			Y	-0-					19
05	3131 X	1808	-0-	-1323	-0-	1808	3			Y	-0-					19

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

12	3906 X	3474	-0-	-432	-0-	3473	3	1	9	Y	1					31
01	3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788	3			Y	-0-					31
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			Y	-0-					31
03	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	3			Y	-0-					31
04	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3443	3			Y	-0-					31
05	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

12	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2580	3	1	9	Y	1					33
01	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	3			Y	-0-					33
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					33
03	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-					33
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					33
*05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	4247	X	3889	-0-	-358	-0-	3888	3	1	9	Y	1					1
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					1
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					1
03	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	3			Y	-0-					1
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	3947	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	4247	X	3287	-0-	-960	-0-	3286	3	1	9	Y	1					1

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

12	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	4309	3	1	9	Y	1					1
01	4960	X	4488	-0-	-472	-0-	4488	3			Y	-0-					1
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					1
03	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	3			Y	-0-					1
04	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	4383	3			Y	-0-					1
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	Y	1					14
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					14
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					14
03	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4120	-0-	1120	1120	4120	3			Y	-0-	1	5			13
*05	3100	N	4084	-0-	984	2104	4083	3	1	9	Y	1					14

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

12	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	2988	3	1	9	Y	1					1
01	3542	X	3284	-0-	-258	-0-	3284	3			Y	-0-					1
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					1
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					1
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	3	1	9	Y	1					1

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

12	4092	X	1745	-0-	-2347	-0-	1744	3	1	9	Y	1					1
01	4092	X	2019	-0-	-2073	-0-	2019	3			Y	-0-					1
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					1
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

12	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	2334	3	1	9	Y	1					16
01	2604	X	2337	-0-	-267	-0-	2337	3			Y	-0-					16
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					16
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			Y	-0-					16
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-	1	5			15
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2379	3	1	9	Y	1					16

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

12	279	N	19	-0-	-260	-0-	18	3	1	9	Y	1					29
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					29
02	T. A.		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					29
03	T. A.		188	-0-	188	391	188	3			Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-					29
*05	639	X	248	-0-	-391	-0-	248	3			Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2719	3	1	9	Y	1					1
01	3086 X	2955	-0-	-131	-0-	2955	3			Y	-0-					1
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					1
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					1
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2883	3	1	9	Y	1					1

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

12	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2365	3	1	9	Y	1					1
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					1
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
03	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					1
04	2490 N	1932	-0-	-558	-0-	1932	3			Y	-0-					1
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

12	3875 X	2796	-0-	-1079	-0-	2795	3	1	9	Y	1					1
01	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3421	3			Y	-0-					1
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					1
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					1
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					1
05	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	2999	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

12	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1					13
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					13
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					13
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

12	7471 X	6293	-0-	-1178	-0-	15	1	6278	3	Y	-0-					-0-
01	6906 X	6783	-0-	-123	-0-	17	1	6766	3	Y	-0-					-0-
02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	15	1	6118	3	Y	-0-					-0-
03	6510 X	4253	-0-	-2257	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
04	6300 X	4066	-0-	-2234	-0-	4065	3	1	9	Y	1					1
05	6510 X	4018	-0-	-2492	-0-	4018	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

12	651 X	514	-0-	-137	-0-	513	3	1	9	Y	1					1
01	341 X	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					1
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					1
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	885	-0-	-634	-0-	884	3	1	9	Y	1					1
01	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			Y	-0-					1
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					1
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

12	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4034	3	1	9	Y	1					1
01	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			Y	-0-					1
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					1
03	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3752	3			Y	-0-					1
04	3960	X	3604	-0-	-356	-0-	3604	3			Y	-0-					1
05	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	3632	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

12	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2832	3	1	9	Y	1					1
01	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	2857	3			Y	-0-					1
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					1
03	2852	X	974	-0-	-1878	-0-	974	3			Y	-0-					1
04	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2852	X	863	-0-	-1989	-0-	862	3	1	9	Y	1					1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

12	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2581	3	1	9	Y	1					1
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			Y	-0-					1
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					1
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					1
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					1
05	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

12	3875	X	2756	-0-	-1119	-0-	2756	3			Y	-0-					33
01	3844	X	1548	-0-	-2296	-0-	1547	3	1	9	Y	1					34
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					34
03	3720	X	2068	-0-	-1652	-0-	2068	3			Y	-0-					34
04	3600	X	1964	-0-	-1636	-0-	1964	3			Y	-0-					34
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					34

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

12	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3448	3	1	9	Y	1					1
01	3825	X	3607	-0-	-218	-0-	3607	3			Y	-0-					1
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					1
03	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	2672	3			Y	-0-					1
04	3330	X	1349	-0-	-1981	-0-	1349	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	3441	X	1599	-0-	-1842	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
01	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	3	1	9	Y	1					1
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					1
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					1
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					1
05	3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

12	4433 X	4258	-0-	-175	-0-	4257	3	1	9	Y	1					1
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-					1
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					1
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					1
04	4170 X	3989	-0-	-181	-0-	3989	3			Y	-0-					1
05	4309 X	3386	-0-	-923	-0-	3386	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

12	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2085	3	1	9	Y	1					1
01	2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			Y	-0-					1
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					1
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					1
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
*05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

12	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2920	3	1	9	Y	1					14
01	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	3049	3			Y	-0-					14
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			Y	-0-					14
03	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3034	3			Y	-0-					14
04	3030 X	2851	-0-	-179	-0-	2851	3			Y	-0-					14
05	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3			Y	-0-					14

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

12	1178 N	591	-0-	-587	-0-	590	3	1	9	N	1					71
01	2387 N	1033	-0-	-1354	-0-	23	1	1008	3	N	2	72	1			1
						2	9									
02	957 N	675	-0-	-282	-0-	15	1	660	3	N	-0-					1
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	14	1	574	3	N	-0-					1
04	990 N	655	-0-	-335	-0-	15	1	640	3	N	-0-					1
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	15	1	642	3	N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1636	3	1	9	Y	1					1
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					1
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					1
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					1
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	Y	1					1

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	Y	1					1
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					1
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					1
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					1
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	3	1	9	Y	1					1

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 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
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	3	1	9	Y	1					64
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					64
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					64
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					64
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-	1	5			63
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	3	1	9	Y	1					64

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1774	3	1	9	Y	1					1
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					1
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					1
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					1
05	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758 X	5717	-0-	-1041	-0-	5716	3	1	9	Y	1					1
01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					1
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			Y	-0-					1
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	-0-					1
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					1
*05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1

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
12	14B2 EXT	3283	-0-	3283	3283	3280	3	3	9	N	3					3
01	14B2 EXT	1946	-0-	1946	5229	43	1	1900	3	N	3	5	1			1
						3	9									
02	14B2 EXT	1578	-0-	1578	6807	35	1	1543	3	N	-0-					1
03	14B2 EXT	1398	-0-	1398	8205	32	1	1366	3	N	-0-					1
04	9454 X	1249	-0-	-8205	-0-	28	1	1220	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	23	1	980	3	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2971	-0-	-5	-0-	2970	3	1	9	Y	1					1
01	2691 X	2534	-0-	-157	-0-	2534	3			Y	-0-					1
02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					1
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			Y	-0-					1
05	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

12	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2476	3	1	9	Y	1					1
01	2542 X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			Y	-0-					1
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					1
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					1
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	3	1	9	Y	1					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

12	4495 X	3705	-0-	-790	-0-	3705	3			N	-0-					4
01	4557 X	3913	-0-	-644	-0-	86	1	3823	3	N	4	7	1			1
						4	9									
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	82	1	3615	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3822	3	N	2					3
						2	9									
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	83	1	3566	3	N	1	3	1			1
						1	9									
05	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	68	1	2847	3	N	2	2	1			1
						2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

12	3441 X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			N	-0-					3
01	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	70	1	3107	3	N	4	6	1			1
						4	9									
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3175	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	79	1	3361	3	N	2					3
						2	9									
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3421	3	N	-0-	2	1			1
*05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	2	2	1			1
						2	9									

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

12	2914 X	2077	-0-	-837	-0-	2076	3	1	9	Y	1					16
01	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2399	3			Y	-0-					16
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					16
03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-					16
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					16
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					16

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

12	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3206	3	1	9	Y	1					1
01	3627 X	2387	-0-	-1240	-0-	2387	3			Y	-0-					1
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					1
03	3317 X	208	-0-	-3109	-0-	208	3			Y	-0-					1
04	3210 X	154	-0-	-3056	-0-	154	3			Y	-0-					1
05	3193 X	193	-0-	-3000	-0-	193	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5522	3	1	9	Y	1					1
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-					1
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	4543	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3666	-0-	-1232	-0-	3666	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

12	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	3	1	9	Y	1					1
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					1
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					1
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					1
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					1
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

12	2077	X	1899	-0-	-178	-0-	1898	3	1	9	Y	1					1
01	2077	X	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			Y	-0-					1
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					1
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					1
05	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1343	3			Y	-0-					1

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

12	662	N	595	-0-	-67	-0-	594	3	1	9	Y	1					23
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					23
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					23
03	3131	X	994	-0-	-2137	-0-	994	3			Y	-0-					23
04	3030	X	919	-0-	-2111	-0-	919	3			Y	-0-					23
05	992	X	841	-0-	-151	-0-	841	3			Y	-0-					23

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	3	1	9	Y	1					146
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					146
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					146
03	1457	N	607	-0-	-850	-0-	607	3			Y	-0-					146
04	1470	N	200	-0-	-1270	-0-	200	3			Y	-0-					146
05	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	3			Y	-0-					146

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

12	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3180	3	1	9	Y	1					1
01	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	3			Y	-0-					1
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					1
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3135	-0-	-195	-0-	3135	3			Y	-0-					1
05	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1					74
01	806	X	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-					74
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					74
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	3			Y	-0-					74
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-					74
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	Y	1					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					1
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1639	3	1	9	Y	1					21
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					21
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					21
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					21
04	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3			Y	-0-					21
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

12	837	N	633	-0-	-204	-0-	632	3	1	9	Y	1					1
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					1
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					1
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					1
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	285	3			Y	-0-					1
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					1
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					1
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					1
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					1
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					1

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

12	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2930	3	1	9	Y	1					1
01	3592	X	3079	-0-	-513	-0-	3079	3			Y	-0-					1
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					1
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
*05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1566	3	1	9	Y	1					1
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					1
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					1
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					1
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			Y	-0-					1
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	2076	3	1	9	Y	1					83
01	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			Y	-0-					83
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					83
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					83
04	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2073	3			Y	-0-					83
05	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			Y	-0-					83

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

12	4278 X	2322	-0-	-1956	-0-	2312	3	10	9	N	9	160	1			29
01	4061 X	3086	-0-	-975	-0-	68	1	3014	3	N	4	32	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	63	1	2754	3	N	2	2	1			1
						2	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

12	2635 X	1383	-0-	-1252	-0-	1315	3	68	9	N	62					107
01	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	54	1	2382	3	N	3	109	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	2210	-0-	2210	2210	49	1	2160	3	N	1	1	1			1
						1	9									
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									

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

12	3503 X	1410	-0-	-2093	-0-	1409	3	1	9	N	1					3
01	2914 X	1398	-0-	-1516	-0-	31	1	1365	3	N	2	4	1			1
						2	9									
02	DLQ G-10	2684	-0-	2684	2684	60	1	2623	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	DLQ G-10	2981	-0-	2981	5665	69	1	2911	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	2645	-0-	2645	8310	60	1	2584	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*05	11227 X	2917	-0-	-8310	-0-	68	1	2847	3	N	2	2	1			1
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

12	5053 X	3996	-0-	-1057	-0-	3992	3	4	9	N	4					24
01	4929 X	3698	-0-	-1231	-0-	81	1	3613	3	N	4	27	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	99	1	4334	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	4468	-0-	4468	8903	103	1	4362	3	N	3					4
						3	9									
04	DLQ G-10	4222	-0-	4222	13125	96	1	4126	3	N	-0-	3	1			1
*05	17760 X	4635	-0-	-13125	-0-	108	1	4524	3	N	3	3	1			1
						3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	860	3	1	9	N	1					41
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	2	42	1			1
						2	9									
02	1073 N	969	-0-	-104	-0-	22	1	947	3	N	-0-					1
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-					1
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	25	1	1077	3	N	-0-					1
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	25	1	1027	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

12	6665 X	5766	-0-	-899	-0-	5766	3			N	-0-					45
01	6789 X	6133	-0-	-656	-0-	135	1	5984	3	N	13	11	1			47
						14	9									
02	DLQ G-10	5911	-0-	5911	5911	131	1	5778	3	N	2	3	1			46
						2	9									
03	DLQ G-10	6209	-0-	6209	12120	139	1	5894	3	N	160	184	1			22
						176	9									
04	DLQ G-10	5712	-0-	5712	17832	129	1	5583	3	N	-0-	4	1			18
*05	24130 X	6298	-0-	-17832	-0-	147	1	6147	3	N	4	4	1			18
						4	9									

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

12	4061 X	2972	-0-	-1089	-0-	2969	3	3	9	N	3					15
01	4061 X	3517	-0-	-544	-0-	77	1	3436	3	N	4	18	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	64	1	2832	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	5851	68	1	2884	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	3051	-0-	3051	8902	69	1	2981	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*05	11757 X	2855	-0-	-8902	-0-	67	1	2786	3	N	2	2	1			1
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

12	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3026	3	3	9	N	3					83
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	57	1	2543	3	N	3	85	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	2779	-0-	2779	2779	62	1	2716	3	N	1	1	1			1
						1	9									
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									

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	3	1	9	Y	1					1
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					1
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					1
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					1
05	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1284	-0-	-855	-0-	1284	3			N	-0-					2
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	2001	N	1724	-0-	-277	-0-	38	1	1685	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

12	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	Y	1					1
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					1
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
04	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	1898	3			Y	-0-					1
05	2325	N	1295	-0-	-1030	-0-	1295	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2156	-0-	-386	-0-	47	1	2105	3	N	4	3	1			1
							4	9									
02	2349	N	2208	-0-	-141	-0-	49	1	2158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
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									

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

12	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2622	3	1	9	Y	1					1
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					1
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					1
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1					1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

12	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2810	3	1	9	Y	1					1
01	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			Y	-0-					1
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					1
03	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			Y	-0-					1
05	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	4321	3	29	9	N	26					125
01	4743 X	3852	-0-	-891	-0-	85	1	3763	3	N	4	128	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	3364	-0-	3364	3364	75	1	3287	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	3810	-0-	3810	7174	88	1	3720	3	N	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	3313	-0-	3313	10487	75	1	3237	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*05	14576 X	4089	-0-	-10487	-0-	96	1	3990	3	N	3	3	1			1
						3	9									

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

12	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1555	3	94	9	N	85					112
01	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	36	1	1612	3	N	2	113	1			1
						2	9									
02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	33	1	1462	3	N	-0-					1
03	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	36	1	1510	3	N	-0-					1
04	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	33	1	1441	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	34	1	1420	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

12	1798 N	1258	-0-	-540	-0-	1257	3	1	9	N	1					21
01	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	26	1	1175	3	N	2	22	1			1
						2	9									
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					1
03	1240 N	962	-0-	-278	-0-	22	1	940	3	N	-0-					1
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	N	-0-					1
05	1209 N	592	-0-	-617	-0-	14	1	578	3	N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

12	5363 X	4826	-0-	-537	-0-	4825	3	1	9	Y	1					1
01	5192 X	4854	-0-	-338	-0-	4854	3			Y	-0-					1
02	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					1
03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					1
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					1
05	4712 X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

12	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	1481	3	1	9	Y	1					19
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					19
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					19
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					19
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					19
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 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
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5223	3	51	9	N	46					126
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	121	1	5355	3	N	6	130	1			2
							7	9									
02	DLQ G-10		5031	-0-	5031	5031	112	1	4917	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		4382	-0-	4382	9413	101	1	4278	3	N	3					4
							3	9									
04	DLQ G-10		4166	-0-	4166	13579	94	1	4072	3	N	-0-	3	1			1
*05	17468	X	3889	-0-	-13579	-0-	91	1	3795	3	N	3	3	1			1
							3	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

12	2232	N	33	-0-	-2199	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1010	-0-	-819	-0-	22	1	987	3	N	1					1
							1	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	43	1	1900	3	N	-0-					1
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	N	1					2
							1	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	3	N	-0-	1	1			1
05	2077	N	1341	-0-	-736	-0-	31	1	1310	3	N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

12	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2916	3	1	9	Y	1					1
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					1
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					1
03	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	2769	3			Y	-0-					1
04	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	2812	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

12	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	2270	3	1	9	Y	1					74
01	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			Y	-0-					74
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					74
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					74
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					74
05	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	3			Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

12	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1688	3	1	9	Y	1					1
01	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-					1
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					1
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	1279	3			Y	-0-					1
04	1560	N	684	-0-	-876	-0-	684	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1364	N	756	-0-	-608	-0-	755	3	1	9	Y	1					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3681	3			Y	-0-					1
01	4043 X	4002	-0-	-41	-0-	4002	3			Y	-0-					1
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					1
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					1
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1
*05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2517	3	1	9	Y	1					1
01	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	2636	3			Y	-0-					1
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					1
03	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			Y	-0-					1
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	3	1	9	Y	1					1

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3518	3	1	9	Y	1					21
01	3906 X	3263	-0-	-643	-0-	3263	3			Y	-0-					21
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					21
03	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			Y	-0-					21
04	3570 X	3119	-0-	-451	-0-	3119	3			Y	-0-					21
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			Y	-0-					21

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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
12	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3025	3	1	9	Y	1					1
01	3584 X	3406	-0-	-178	-0-	3406	3			Y	-0-					1
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					1
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					1
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					1
05	3224 X	1796	-0-	-1428	-0-	1796	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	4803	-0-	-498	-0-	4797	3	6	9	N	5					55
01	5580 X	5090	-0-	-490	-0-	112	1	4972	3	N	5	59	1			1
						6	9									
02	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	106	1	4640	3	N	3	3	1			1
						3	9									
03	DLQ G-10	4115	-0-	4115	8864	95	1	4017	3	N	3					4
						3	9									
04	DLQ G-10	5044	-0-	5044	13908	114	1	4930	3	N	-0-	3	1			1
*05	18729 X	4821	-0-	-13908	-0-	113	1	4705	3	N	3	3	1			1
						3	9									

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2077	3	1	9	Y	1					1
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					1
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					1
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					1
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					1
*05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3014	-0-	-396	-0-	3011	3	3	9	N	3					18
01	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	70	1	3128	3	N	4	21	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	66	1	2906	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6191	74	1	3141	3	N	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	3117	-0-	3117	9308	71	1	3046	3	N	-0-	2	1			1
*05	12443 X	3135	-0-	-9308	-0-	73	1	3060	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

12	4340 X	2639	-0-	-1701	-0-	2638	3	1	9	Y	1					1
01	3756 X	3327	-0-	-429	-0-	3327	3			Y	-0-					1
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			Y	-0-					1
03	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			Y	-0-					1
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-					1
*05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	3	1	9	Y	1					56
01	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	3			Y	-0-					56
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					56
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					56
04	2700 N	2645	-0-	-55	-0-	2645	3			Y	-0-					56
05	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			Y	-0-					56

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

12	4681 X	3913	-0-	-768	-0-	3912	3	1	9	N	1					1
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					1
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					1
03	4247 X	3968	-0-	-279	-0-	3968	3			N	-0-					1
04	4110 X	3752	-0-	-358	-0-	3752	3			N	-0-					1
05	4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

12	3937 X	3041	-0-	-896	-0-	3038	3	3	9	N	3					3
01	3968 X	3091	-0-	-877	-0-	68	1	3019	3	N	4	6	1			1
						4	9									
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	71	1	3119	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3410 X	3394	-0-	-16	-0-	78	1	3314	3	N	2					3
						2	9									
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	N	-0-	2	1			1
05	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	76	1	3170	3	N	2	2	1			1
						2	9									

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
12	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	2627	3	3	9	N	3					3
01	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	62	1	2738	3	N	3	5	1			1
							3	9									
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	56	1	2455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	56	1	2390	3	N	1					2
							1	9									
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	62	1	2681	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	64	1	2675	3	N	2	2	1			1
							2	9									

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					1
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	3	1	9	Y	1					1
01	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			Y	-0-					1
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					1
03	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			Y	-0-					1
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

12	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	2382	3	1	9	Y	1					1
01	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	2558	3			Y	-0-					1
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					1
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					1
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2279	3	1	9	Y	1					1

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

12	5983	X	3785	-0-	-2198	-0-	3784	3	1	9	Y	1					1
01	5444	X	3702	-0-	-1742	-0-	3702	3			Y	-0-					1
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			Y	-0-					1
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					1
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

12	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2809	3	1	9	Y	1					1
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-					1
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					1
03	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			Y	-0-					1
04	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	3348	3			Y	-0-					1
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					1

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
12	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3356	3	1	9	Y	1					1
01	3787	X	3676	-0-	-111	-0-	3676	3			Y	-0-					1
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					1
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					1
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

12	868	N	625	-0-	-243	-0-	624	3	1	9	N	1					1
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	896	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	957	N	843	-0-	-114	-0-	19	1	824	3	N	-0-					1
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	3	N	-0-					1
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-					1
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	18	1	765	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

12	5611	X	4414	-0-	-1197	-0-	4408	3	6	9	N	5					5
01	5611	X	4652	-0-	-959	-0-	102	1	4546	3	N	4	8	1			1
							4	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	87	1	3839	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	99	1	4173	3	N	3					4
							3	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	99	1	4283	3	N	-0-	3	1			1
*05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	97	1	4051	3	N	3	3	1			1
							3	9									

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2919	3	1	9	Y	1					1
01	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			Y	-0-					1
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					1
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					1
04	3300	X	2858	-0-	-442	-0-	2858	3			Y	-0-					1
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

12	279	N	69	-0-	-210	-0-	68	3	1	9	N	1					1
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-					1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	N	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	N	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	N	-0-					1
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	3	1	138	3	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	2069	-0-	-3232	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	76	1	3361	3	N	6	5	1			1
						7	9									
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	69	1	3041	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	163	-0-	163	3275	4	1	159	3	N	-0-					1
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	6495	73	1	3147	3	N	-0-					1
05	T. A.	4314	-0-	4314	10809	101	1	4211	3	N	2	2	1			1
						2	9									

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

12	4185 X	2322	-0-	-1863	-0-	2319	3	3	9	N	3					98
01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	4	101	1			1
						4	9									
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	64	1	2830	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	3896	-0-	3896	6792	90	1	3804	3	N	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	3485	-0-	3485	10277	79	1	3405	3	N	1	3	1			1
						1	9									
*05	13439 X	3162	-0-	-10277	-0-	74	1	3086	3	N	2	2	1			1
						2	9									

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

12	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2696	3	3	9	N	3					3
01	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	66	1	2909	3	N	3	5	1			1
						3	9									
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2684	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	70	1	2984	3	N	2					3
						2	9									
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-	2	1			1
*05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	67	1	2814	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

12	3286 X	2523	-0-	-763	-0-	2520	3	3	9	N	3					76
01	3286 X	2549	-0-	-737	-0-	56	1	2490	3	N	3	78	1			1
						3	9									
02	T. A.	2336	-0-	2336	2336	52	1	2283	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	T. A.	2325	-0-	2325	4661	54	1	2270	3	N	1					2
						1	9									
04	T. A.	1964	-0-	1964	6625	44	1	1919	3	N	1	2	1			1
						1	9									
05	T. A.	1884	-0-	1884	8509	44	1	1839	3	N	1	1	1			1
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5785	-0-	-1345	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5999	-0-	-1038	-0-	132	1	5853	3	N	13	11	1			2
							14	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	111	1	4887	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	6572	X	4696	-0-	-1876	-0-	108	1	4585	3	N	3					4
							3	9									
04	6360	X	4512	-0-	-1848	-0-	102	1	4410	3	N	-0-	3	1			1
05	6014	X	4598	-0-	-1416	-0-	107	1	4488	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

12	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	1252	3	1	9	N	1					1
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1894	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	N	3215	-0-	315	315	72	1	3142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2577	N	2262	-0-	-315	-0-	52	1	2209	3	N	1					2
							1	9									
04	3000	N	4430	-0-	1430	1430	100	1	4329	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	5234	X	3804	-0-	-1430	-0-	89	1	3713	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

12	4991	X	3655	-0-	-1336	-0-	3651	3	4	9	N	4					4
01	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	82	1	3650	3	N	4	7	1			1
							4	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	89	1	3765	3	N	2					3
							2	9									
04	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	79	1	3397	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	3751	X	3737	-0-	-14	-0-	87	1	3648	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

12	2759	X	1936	-0-	-823	-0-	1934	3	2	9	N	2					2
01	2666	X	2200	-0-	-466	-0-	48	1	2149	3	N	3	4	1			1
							3	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	1					2
							1	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	2348	3	N	-0-	1	1			1
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	56	1	2321	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

12	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5763	3	1	9	N	1					21
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					21
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					21
03	8928	X	8131	-0-	-797	-0-	8131	3			N	-0-					21
04	8640	X	5957	-0-	-2683	-0-	5957	3			N	-0-					21
05	8928	X	4493	-0-	-4435	-0-	4493	3			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	3131 X	2361	-0-	-770	-0-	2355	3	6	9	N	5					22
01	3038 X	2187	-0-	-851	-0-	48	1	2136	3	N	3	24	1			1
						3	9									
02	DLQ G-10	1928	-0-	1928	1928	43	1	1884	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	DLQ G-10	2100	-0-	2100	4028	48	1	2051	3	N	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	3664	-0-	3664	7692	83	1	3581	3	N	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10	2688	-0-	2688	10380	63	1	2623	3	N	2	2	1			1
						2	9									

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

12	8618 X	7459	-0-	-1159	-0-	7458	3	1	9	Y	1					1
01	8618 X	8250	-0-	-368	-0-	8250	3			Y	-0-					1
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					1
03	7595 X	7209	-0-	-386	-0-	7209	3			Y	-0-					1
04	7350 X	7158	-0-	-192	-0-	7158	3			Y	-0-					1
05	7595 X	6643	-0-	-952	-0-	6643	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

12	2883 X	2337	-0-	-546	-0-	2336	3	1	9	Y	1					65
01	2842 X	1801	-0-	-1041	-0-	1801	3			Y	-0-					65
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					65
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					65
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-	1	5			64
05	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	2325	3	1	9	Y	1					65

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

12	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1147	3	1	9	N	1					61
01	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	24	1	1080	3	N	2	62	1			1
						2	9									
02	1131 N	1104	-0-	-27	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					1
03	1147 N	823	-0-	-324	-0-	19	1	804	3	N	-0-					1
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					1
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
01	248	N	118	-0-	-130	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

12	248	N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

12	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

12	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	76	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	138	1	3133	2	N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	161	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	159	1	3437	2	N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	142	1	2989	2	N	-0-					-0-
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	152	1	3093	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

12	1736	N	857	-0-	-879	-0-	37	1	820	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1420	-0-	-843	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	232	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	228	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	227	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	224	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	209	1	2829	2	N	-0-					-0-
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	194	1	2928	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

12	837	N	786	-0-	-51	-0-	56	1	730	2	N	-0-					-0-
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	55	1	736	2	N	-0-					-0-
02	754	N	700	-0-	-54	-0-	53	1	647	2	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	55	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	50	1	678	2	N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
12	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	232	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2102	-0-	-1184	-0-	146	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	273	1	3319	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	155	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2001	-0-	-1149	-0-	137	1	1864	2	N	-0-					-0-
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

12	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	228	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	219	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2919	-0-	-184	-0-	222	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	217	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	203	1	2759	2	N	-0-					-0-
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	200	1	3015	2	N	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	186	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	159	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	171	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	140	1	1905	2	N	-0-					-0-
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	2	N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	178	1	2311	2	N	-0-					-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	173	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	172	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	158	1	2146	2	N	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	149	1	2250	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	287	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	283	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	282	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	283	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	262	1	3556	2	N	-0-					-0-
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	250	1	3760	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	158	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	152	1	3154	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1652	-0-	-518	-0-	73	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	N	-0-					-0-
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	169	1	3440	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

12	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	200	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	215	1	2891	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	209	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	184	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1283	-0-	-1477	-0-	88	1	1195	2	N	-0-					-0-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	178	1	2678	2	N	-0-					-0-

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
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	170	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	165	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2184	-0-	-78	-0-	166	1	2018	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	166	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	154	1	2089	2	N	-0-					-0-
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1783	-0-	-1689	-0-	490	1	1293	2	N	-0-					76
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	543	1	3490	2	N	17					93
							19	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	466	1	3440	2	N	18					111
							20	9									
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	475	1	3229	2	N	21					132
							23	9									
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	442	1	3342	2	N	15					147
							17	9									
05	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	457	1	3386	2	N	13					160
							14	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	545	-0-	-478	-0-	150	1	395	2	N	-0-					80
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	139	1	890	2	N	-0-					80
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	856	2	N	-0-					80
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-					80
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	127	1	958	2	N	-0-					80
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	985	2	N	-0-					80

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
WADLE, LEONARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063997 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 9494 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	513	-0-	-510	-0-	141	1	372	2	N	-0-					43
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	99	1	636	2	N	-0-					43
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	123	1	909	2	N	-0-					43
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	2	N	2					45
							2	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	188	1	1419	2	N	-0-					45
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	191	1	1419	2	N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	2	2	9	N	2					154
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3326	2	11	9	N	10					164
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	N	3	120	1			52
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3474	2	3	9	N	3					55
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3704	2	6	9	N	5					60

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	N	18	-0-	-69	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					104
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					104
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					104
03	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					104
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					104
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	1925	2	Y	36	24	1	19	8	8
							40	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	2	Y	9					18
							10	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1560	2	Y	11					29
							12	9									
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	Y	9	38	1			-0-
							10	9									
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	Y	8					8
							9	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	783	X	606	-0-	-177	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

12	14074	X	12362	-0-	-1712	-0-	12270	2	92	9	Y	84	53	1			217
01	14074	X	12323	-0-	-1751	-0-	12207	2	116	9	Y	105	158	1			164
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9802	2	84	9	Y	76					240
03	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11377	2	106	9	Y	96	196	1			140
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	12913	2	99	9	Y	90	149	1			81
*05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11451	2	81	9	Y	74					155

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

12	10850	X	6533	-0-	-4317	-0-	6486	2	47	9	Y	43	27	1			111
01	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					111
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12543	2	108	9	Y	98					209
03	10044	X	6834	-0-	-3210	-0-	6788	2	46	9	Y	42	85	1			166
04	9720	X	227	-0-	-9493	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			165
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					165

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					2
01	3317	X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2			Y	-0-					2
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					2
03	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			Y	-0-					2
04	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	2584	2			Y	-0-					2
05	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	741	2	11	9	Y	10	3	1	4	8	19
01	1023	N	735	-0-	-288	-0-	728	2	7	9	Y	6	8	1			17
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	641	2	6	9	Y	5					22
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	687	2	6	9	Y	5	10	1			17
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	Y	5	9	1			13
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	Y	7					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	14	13	8			2
							15	9									
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1070	2	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					1
03	961	N	618	-0-	-343	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					1
04	1080	N	266	-0-	-814	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					1
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	Y	-0-					1

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	55	1	2100	2	N	-0-					81
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	22					103
							24	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	67	1	2050	2	N	45					148
							50	9									
03	3100	N	4053	-0-	953	953	131	1	3856	2	N	60	181	1			27
							66	9									
04	3000	N	2727	-0-	-273	680	92	1	2635	2	N	-0-					27
*05	2349	N	1669	-0-	-680	-0-	49	1	1620	2	N	-0-					27

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					9
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					9
03	465	N	93	-0-	-372	-0-	93	2			Y	-0-					9
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					9
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					9
01	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			N	-0-					9
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					9
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					9
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					9
05	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	N	2	2	8			84
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					84
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	2			N	-0-					84
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					84
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					84
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	134	1	4415	2	N	14	6	8			87
							15	9									
01	4526	X	4061	-0-	-465	-0-	118	1	3942	2	N	1	1	8			87
							1	9									
02	4437	X	3521	-0-	-916	-0-	107	1	3399	2	N	14					101
							15	9									
03	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	135	1	4374	2	N	2					103
							2	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	133	1	4355	2	N	-0-					103
05	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	139	1	4369	2	N	-0-					103

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					8
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					8
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			Y	-0-					8
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	33	1	954	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	Y	-0-					58
02	1247	N	351	-0-	-896	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					58
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			Y	-0-					58
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					58
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2976	-0-	76	342	2976	2			N	-0-					-0-
03	2977	N	2635	-0-	-342	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

12	2976	X	1597	-0-	-1379	-0-	48	1	1547	2	Y	2					9
							2	9									
01	2976	X	1647	-0-	-1329	-0-	51	1	1594	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	1943	N	1791	-0-	-152	-0-	57	1	1733	2	Y	1					3
							1	9									
03	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	40	1	1346	2	Y	1					4
							1	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	54	1	1717	2	Y	2					6
							2	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	Y	-0-					6

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	11	34	1			5
							12	9									
01	992	N	678	-0-	-314	-0-	20	1	657	2	Y	1					6
							1	9									
02	2001	N	1258	-0-	-743	-0-	40	1	1211	2	Y	6					12
							7	9									
03	1271	N	872	-0-	-399	-0-	27	1	838	2	Y	6					18
							7	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	8	25	1			1
							9	9									
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	63	1	1845	2	Y	13					14
							14	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	165	1	5300	2	Y	5					11
							6	9									
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	136	1	4299	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	Y	2					7
							2	9									
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1534	2	Y	1					8
							1	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	95	1	3018	2	Y	4					12
							4	9									
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	81	1	2679	2	Y	-0-					12

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

12	4774	X	3127	-0-	-1647	-0-	94	1	3002	2	Y	28	75	1			16
							31	9									
01	4681	X	3077	-0-	-1604	-0-	89	1	2984	2	Y	4	3	8			17
							4	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	108	1	3296	2	Y	15					32
							17	9									
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	101	1	3191	2	Y	22					54
							24	9									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3510	2	Y	24	74	1			4
							26	9									
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	142	1	4147	2	Y	29					33
							32	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	121	1	3878	2	Y	4					17
							4	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	150	1	4736	2	Y	6	17	1			6
							7	9									
02	4640	X	3706	-0-	-934	-0-	117	1	3586	2	Y	3					9
							3	9									
03	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	119	1	3990	2	Y	3					12
							3	9									
04	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	115	1	3658	2	Y	5					17
							6	9									
05	4898	X	4041	-0-	-857	-0-	119	1	3922	2	Y	-0-					17

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	24	1	794	2	Y	1					6
							1	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	27	1	828	2	Y	4					10
							4	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	4					14
							4	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	4	18	1			-0-
							4	9									
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	6					6
							7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

12	1209	N	897	-0-	-312	-0-	27	1	861	2	Y	8	20	1			4
							9	9									
01	1209	N	567	-0-	-642	-0-	16	1	550	2	Y	1					5
							1	9									
02	1102	N	261	-0-	-841	-0-	8	1	252	2	Y	1					6
							1	9									
03	899	N	342	-0-	-557	-0-	10	1	330	2	Y	2					8
							2	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	794	2	Y	6					6
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	108	1	3461	2	Y	4					14
							4	9									
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	98	1	3083	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	3132	X	2674	-0-	-458	-0-	85	1	2587	2	Y	2					6
							2	9									
03	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	81	1	2717	2	Y	2					8
							2	9									
04	3450	X	3096	-0-	-354	-0-	94	1	2998	2	Y	4					12
							4	9									
05	3565	X	1288	-0-	-2277	-0-	38	1	1250	2	Y	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	150	1	3460	2	Y	-0-					25
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	219	1	3747	2	Y	-0-					25
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	Y	-0-					25
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3992	2	Y	-0-					25
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	183	1	4172	2	Y	-0-					25
05	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	203	1	3687	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

12	3658	X	2361	-0-	-1297	-0-	71	1	2288	2	Y	2					14
							2	9									
01	3658	X	1331	-0-	-2327	-0-	41	1	1289	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
02	3828	X	2436	-0-	-1392	-0-	77	1	2357	2	Y	2					3
							2	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4352	2	Y	3					6
							3	9									
04	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	111	1	3540	2	Y	4					10
							4	9									
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	138	1	4542	2	Y	-0-					10

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

12	2046	X	1222	-0-	-824	-0-	37	1	1184	2	Y	1					9
							1	9									
01	1488	X	1250	-0-	-238	-0-	38	1	1211	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
02	1276	X	1249	-0-	-27	-0-	40	1	1208	2	Y	1					2
							1	9									
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	2	Y	1					3
							1	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	52	1	1695	2	Y	-0-					5

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

12	5487	X	4743	-0-	-744	-0-	143	1	4594	2	Y	5					21
							6	9									
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	173	1	5468	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
02	5249	X	4973	-0-	-276	-0-	158	1	4811	2	Y	4					9
							4	9									
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	155	1	5176	2	Y	4					13
							4	9									
04	5460	X	4947	-0-	-513	-0-	150	1	4790	2	Y	6					19
							7	9									
05	5642	X	3757	-0-	-1885	-0-	111	1	3646	2	Y	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	207	1	6645	2	Y	7					30
							8	9									
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	201	1	6339	2	Y	6	30	1			6
							7	9									
02	6670	X	5570	-0-	-1100	-0-	177	1	5389	2	Y	4					10
							4	9									
03	6975	X	6468	-0-	-507	-0-	187	1	6277	2	Y	4					14
							4	9									
04	6750	X	5664	-0-	-1086	-0-	172	1	5484	2	Y	7					21
							8	9									
05	6851	X	6344	-0-	-507	-0-	187	1	6157	2	Y	-0-					21

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	222	1	7116	2	Y	6					39
							7	9									
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	235	1	7426	2	Y	8	24	1			23
							9	9									
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	235	1	7184	2	Y	5					28
							6	9									
03	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	213	1	7125	2	Y	5					33
							6	9									
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	214	1	6835	2	Y	8					41
							9	9									
*05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	196	1	6459	2	Y	-0-					41

TEAGUE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 231226 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11294 - 11346

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

12	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4585	2	23	9	Y	21	1	8			120
01	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	4673	2	11	9	Y	10					130
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4116	2	22	9	Y	20					150
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					150
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					150
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					150

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

12	4557	X	3624	-0-	-933	-0-	3624	2			Y	-0-					30
01	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			Y	-0-					30
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					30
03	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	3615	2			Y	-0-					30
04	4080	X	3757	-0-	-323	-0-	3757	2			Y	-0-					30
05	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					37
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	2			Y	-0-					37
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					37
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					37
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					37
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			Y	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					83
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					83
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					88
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	Y	20					108
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					108
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					108

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1451	-0-	-192	-0-	80	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	790	-0-	-543	-0-	33	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	57	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	79	1	1434	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	248	1	5731	2	Y	-0-					-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	297	1	5094	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5933	-0-	-128	-0-	242	1	5691	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	3588	-0-	-2891	-0-	152	1	3436	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	4043	-0-	-2227	-0-	170	1	3873	2	Y	-0-					-0-
*05	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	433	1	7857	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

12	5487	X	4495	-0-	-992	-0-	186	1	4309	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4296	-0-	-757	-0-	237	1	4059	2	Y	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	171	1	4019	2	Y	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	209	1	4726	2	Y	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	252	1	5754	2	Y	-0-					-0-
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	317	1	5765	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	172	1	5509	2	Y	6					28
							7	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	179	1	5648	2	Y	6	28	1			6
							7	9									
02	6119	X	4850	-0-	-1269	-0-	154	1	4692	2	Y	4					10
							4	9									
03	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	171	1	5714	2	Y	4					14
							4	9									
04	5790	X	4886	-0-	-904	-0-	148	1	4731	2	Y	6					20
							7	9									
05	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	169	1	5553	2	Y	-0-					20

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

12	10974	X	9252	-0-	-1722	-0-	9174	2	78	9	Y	71	44	1			116
01	10974	X	7595	-0-	-3379	-0-	7525	2	70	9	Y	64	101	1			79
02	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8404	2	73	9	Y	66					145
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8116	2	66	9	Y	60	124	1			81
04	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9429	2	64	9	Y	58	96	1			43
*05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8735	2	62	9	Y	56					99

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6655	2	66	9	Y	60	38	1			58
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6382	2	59	9	Y	54	86	1			26
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5423	2	46	9	Y	42					68
03	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	5285	2	43	9	Y	39	80	1			27
04	5520	X	3794	-0-	-1726	-0-	3769	2	25	9	Y	23	38	1			12
*05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8284	2	58	9	Y	53					65

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

12	12958	X	10425	-0-	-2533	-0-	431	1	9994	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	553	1	9471	2	N	-0-					-0-
02	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	449	1	10603	2	N	-0-					-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	500	1	11333	2	N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	493	1	11230	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10711	-0-	-1100	-0-	560	1	10151	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

12	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2485	-0-	-365	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					25
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					25
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1733	-0-	-152	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

12	1891	X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1702	-0-	-183	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4335	-0-	1335	1335	4335	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3658	-0-	558	1893	3658	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1406	-0-	-305	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3379	-0-	-159	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	4271	2			N	-0-					14
01	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4157	2	9	9	N	8					22
02	4118	X	4062	-0-	-56	-0-	4030	2	32	9	N	29					51
03	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	4232	2	6	9	N	5					56
04	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	3572	2			N	-0-					56
05	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					56

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

12	5704	X	2905	-0-	-2799	-0-	2883	2	22	9	N	20					132
01	5146	X	1583	-0-	-3563	-0-	1583	2			N	-0-					132
02	4814	X	1233	-0-	-3581	-0-	1232	2	1	9	N	1					133
03	4681	X	1557	-0-	-3124	-0-	1557	2			N	-0-					133
04	4530	X	1481	-0-	-3049	-0-	1481	2			N	-0-					133
05	2914	X	657	-0-	-2257	-0-	657	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

12	8060	X	6537	-0-	-1523	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5446	-0-	-2366	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	5398	-0-	-1765	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5893	-0-	-1206	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
*05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-			-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2358	-0-	-672	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	1693	-0-	-1438	-0-	1693	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

12	3689 X	2297	-0-	-1392	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2674	-0-	-896	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
*05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

12	4247 X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3434	-0-	-539	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3300	-0-	-690	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	3259	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
01	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2099	-0-	-221	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

12	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2		N	-0-			80
01	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	3445	2		N	-0-			80
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			80
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			80
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			80
05	3844 X	3803	-0-	-41	-0-	3803	2		N	-0-			80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

12	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1811	-0-	-80	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
*05	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			52
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			52
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			52
03	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-			52
04	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	1911	2		N	-0-			52
05	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	1540	2		N	-0-			52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
03	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	1681	-0-	-3186	-0-	1681	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

12	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2576	-0-	-59	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
02	2465 N	2241	-0-	-224	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
*05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

12	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2375	-0-	-632	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2061	-0-	-752	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
*05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

12	5735 X	3905	-0-	-1830	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	2302	-0-	-2280	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	3020	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	452	2		N	-0-			-0-
03	527 N	253	-0-	-274	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
*05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	209	1	6956	2	N	9					197
							10	9									
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	200	1	6652	2	N	70	185	1			82
							77	9									
02	5684	X	5458	-0-	-226	-0-	159	1	5299	2	N	-0-					82
03	6076	X	4458	-0-	-1618	-0-	130	1	4328	2	N	-0-					82
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	174	1	5792	2	N	-0-					82
05	6076	X	3755	-0-	-2321	-0-	109	1	3646	2	N	-0-					82

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

12	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2466	-0-	-405	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					82
01	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					82
02	3132	X	2852	-0-	-280	-0-	2852	2			N	-0-					82
03	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	2			N	-0-					82
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	2802	2			N	-0-					82
05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	2978	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

12	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					137
01	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	2			N	-0-					137
02	493	N	430	-0-	-63	-0-	430	2			N	-0-					137
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					137
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					137
05	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

12	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	107	1	3575	2	N	-0-					198
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	100	1	3343	2	N	15					213
							17	9									
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	90	1	3002	2	N	40					253
							44	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	85	1	2848	2	N	2	178	1			77
							2	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	88	1	2946	2	N	-0-					77
*05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	96	1	3197	2	N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1868	-0-	-1418	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-					185
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	613	2	N	-0-					185
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	1	1	490	2	N	-0-					185
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	1	1	443	2	N	-0-					185
04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337	2			N	-0-					185
05	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					185

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					15
01	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			N	-0-					15
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					15
03	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2855	2			N	-0-					15
04	3600 X	2764	-0-	-836	-0-	2764	2			N	-0-					15
05	3720 X	2493	-0-	-1227	-0-	2493	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	2631	-0-	-1740	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	1691	-0-	-2680	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
02	3915 X	3837	-0-	-78	-0-	3837	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905	2			N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

12	10168 X	8707	-0-	-1461	-0-	8707	2			N	-0-			-0-
01	10168 X	8884	-0-	-1284	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
02	9512 X	7290	-0-	-2222	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
03	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-			-0-
04	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-			-0-
*05	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-			-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

12	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-			52
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-			52
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			52
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			52
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			52
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

12	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	3			N	-0-			72
01	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1954	3			N	-0-			72
02	2175 N	1521	-0-	-654	-0-	1521	3			N	-0-			72
03	2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-			72
04	1890 N	1690	-0-	-200	-0-	1690	3			N	-0-			72
*05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-			85
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-			85
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-			85
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1979	2	N	5			90
						6	9							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	N	28			118
						31	9							
*05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2206	2	N	2			120
						2	9							

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

12	2418 N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					114
01	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	2			N	-0-					114
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					114
03	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	2752	2	40	9	N	36					150
04	3000	X	2428	-0-	-572	-0-	2385	2	43	9	N	39					189
05	3100	X	756	-0-	-2344	-0-	742	2	14	9	N	13					202

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	34	1	1127	2	N	47					220
							52	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	N	37					257
							41	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	909	2	N	-0-					257
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	1					258
							1	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	13	179	1			92
							14	9									
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					92

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					185
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					185
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18					203
03	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2090	2	22	9	N	20					223
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	2			N	-0-					223
05	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	1906	2			N	-0-					223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2352	-0-	-1864	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3492	-0-	-569	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3542	-0-	-257	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3364	-0-	-656	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3200	-0-	-954	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

12	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3102	-0-	-349	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

12	11780	X	8479	-0-	-3301	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8216	-0-	-2789	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	7782	-0-	-1788	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6497	-0-	-3113	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7103	-0-	-1537	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6991	-0-	-1503	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	696	N	596	-0-	-100	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	3051	2	N	-0-					77
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	2	N	-0-					77
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-					77
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	74	1	2470	2	N	-0-					77
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	79	1	2625	2	N	-0-					77
*05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	54	1	1815	2	N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	513	-0-	-96	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2998	-0-	-192	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4034	-0-	-258	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3780	-0-	-660	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1188	-0-	-30	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					167
01	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					167
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					167
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					167
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					167
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					94
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					94
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					94
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					94
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

12	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	3084	2			N	-0-					102
01	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2			N	-0-					102
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					102
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					102
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					102
05	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	2961	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					170
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					170
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					170
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					170
04	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	5162	2			N	-0-					170
*05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					115
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					115
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					117
03	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2083	2	1	9	N	1					118
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					118
05	1364	N	635	-0-	-729	-0-	635	2			N	-0-					118

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

12	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

12	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2		N	-0-			41
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			41
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			41
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			41
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			41
05	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2		N	-0-			41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	620 N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	957 N	916	-0-	-41	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-			-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

12	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2079	2		N	-0-			133
01	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2		N	-0-			133
02	1972 N	1830	-0-	-142	-0-	1830	2		N	-0-			133
03	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2		N	-0-			133
04	1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963	2		N	-0-			133
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3978	-0-	-52	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3594	-0-	-205	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4028	-0-	-33	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3789	-0-	-141	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	1466	-0-	-456	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
02	1798 X	297	-0-	-1501	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	12	-0-	-1518	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

12	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
02	1885 N	1853	-0-	-32	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1204	-0-	-780	-0-	1204	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

12	6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5180	2		N	-0-			30
01	5549 X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2		N	-0-			30
02	5191 X	5031	-0-	-160	-0-	5031	2		N	-0-			30
03	5301 X	4717	-0-	-584	-0-	4717	2		N	-0-			30
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			30
05	5363 X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2		N	-0-			30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			58
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			58
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			58
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			58
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			58
05	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

12	2821 N	2617	-0-	-204	-0-	2617	2		N	-0-			14
01	2790 N	2358	-0-	-432	-0-	2358	2		N	-0-			14
02	2639 N	2265	-0-	-374	-0-	2265	2		N	-0-			14
03	2604 N	1840	-0-	-764	-0-	1840	2		N	-0-			14
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			14
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2		N	-0-			14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					47
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2			N	-0-					47
02	2871 X	2694	-0-	-177	-0-	2694	2			N	-0-					47
03	3317 X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					47
04	3210 X	2011	-0-	-1199	-0-	2011	2			N	-0-					47
05	3317 X	1559	-0-	-1758	-0-	1559	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4194	-0-	1094	1094	4194	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	5340	-0-	2440	3534	5340	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4573	-0-	1473	5007	4573	2			N	-0-					-0-
04	9040 X	4033	-0-	-5007	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					67
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					67
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					67
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

12	4588 X	3997	-0-	-591	-0-	3997	2			N	-0-					190
01	4588 X	3840	-0-	-748	-0-	3840	2			N	-0-					190
02	4234 X	3472	-0-	-762	-0-	3430	2	42	9	N	38					228
03	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3700	2	92	9	N	84					312
04	3990 X	3471	-0-	-519	-0-	3471	2			N	-0-					312
05	3999 X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2			N	-0-					312

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	203	N	114	-0-	-89	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	120	1			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2					73
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2			N	-0-					73
02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					73
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					73
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					73
05	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					73

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					30
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					30
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					30
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					50
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					50
02	3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3031	2	11	9	N	10					60
03	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3312	2			N	-0-					60
04	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			N	-0-					60
05	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3296	2			N	-0-					60

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					41
01	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					41
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					41
03	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					41
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					41
05	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					125
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					125
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					125
03	2914 N	1908	-0-	-1006	-0-	1908	2			N	-0-					125
04	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					125
05	2232 N	1878	-0-	-354	-0-	1878	2			N	-0-					125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	3115	2		N	-0-			45
01	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2		N	-0-			45
02	3248 X	2863	-0-	-385	-0-	2863	2		N	-0-			45
03	3472 X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2		N	-0-			45
04	3240 X	2964	-0-	-276	-0-	2964	2		N	-0-			45
05	3162 X	1545	-0-	-1617	-0-	1545	2		N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

12	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
02	4118 X	3943	-0-	-175	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3787	-0-	-473	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	4132	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			126
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			126
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			126
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			126
04	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2		N	-0-			126
05	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2		N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

12	4309 X	4010	-0-	-299	-0-	4010	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	3685	-0-	-624	-0-	3685	2		N	-0-			-0-
02	4031 X	3229	-0-	-802	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
*05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		Y	-0-			-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
02	4930 X	4621	-0-	-309	-0-	4621	2		Y	-0-			-0-
03	5270 X	2778	-0-	-2492	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-
04	5100 X	3608	-0-	-1492	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
*05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2833	2		Y	-0-			56
01	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2		Y	-0-			56
02	2668 X	2355	-0-	-313	-0-	2355	2		Y	-0-			56
03	2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2		Y	-0-			56
04	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2		Y	-0-			56
05	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2		Y	-0-			56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			97
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			97
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			97
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			97
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			97
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					21
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					21
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					21
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					21
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					21
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-

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
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	321	-0-	-143	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					11
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					11
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					11
03	1395	N	466	-0-	-929	-0-	466	2			N	-0-					11
04	780	N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					11
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					11

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	930	N	267	-0-	-663	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	435	N	257	-0-	-178	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					78
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					78
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					78
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					78
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					78
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2278	-0-	-872	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

12	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
02	3915 X	3524	-0-	-391	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3454	-0-	-596	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3791	-0-	-22	-0-	3791	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
*05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2572	-0-	-1210	-0-	2572	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

12	8649 X	6725	-0-	-1924	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
01	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
02	7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	5994	-0-	-1570	-0-	5994	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	5202	-0-	-1818	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
05	6727 X	5128	-0-	-1599	-0-	5128	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 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
12	4929 X	3367	-0-	-1562	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	3519	-0-	-1410	-0-	3519	2		N	-0-			-0-
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-			-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2298	-0-	-275	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
02	2407 N	1817	-0-	-590	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2104	-0-	-116	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
*05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

12	744 N	331	-0-	-413	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	406 N	340	-0-	-66	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	341	-0-	-3317	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	885	-0-	-2565	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

12	2728 N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	1152	-0-	-1428	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	4526	-0-	1426	1426	4526	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

12	7130 X	5524	-0-	-1606	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
01	7130 X	8	-0-	-7122	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	3645	-0-	-2895	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
*05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

12	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2223	-0-	-184	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1546	-0-	-562	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	957	N	923	-0-	-34	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

12	806	N	138	-0-	-668	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					28
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					28
02	2262	N	1616	-0-	-646	-0-	1616	2			N	-0-					28
03	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2			N	-0-					28
04	2940	X	1395	-0-	-1545	-0-	1395	2			N	-0-					28
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3190 X	3091	-0-	-99	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2027	-0-	-1303	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	1108	-0-	-2333	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

12	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	849	-0-	-1290	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	2001 N	985	-0-	-1016	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

12	4495 X	1576	-0-	-2919	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3287	-0-	-1146	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

12	3100 N	3106	-0-	6	383	3106	2			N	-0-					-0-
01	2654 N	2271	-0-	-383	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
*05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

12	5465 X	4275	-0-	-1190	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
*05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
*05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2625	-0-	-103	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	1383	-0-	-1169	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1695	-0-	-1157	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2489	-0-	-394	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	327	-0-	-79	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

12	5549	X	4769	-0-	-780	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4394	-0-	-1155	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

12	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

12	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6664	-0-	-621	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5836	-0-	-689	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6191	-0-	-815	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5817	-0-	-963	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6644	-0-	-362	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	2844	-0-	-520	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	560	-0-	-3036	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	2617	-0-	-2653	-0-	2617	2			N	-0-					90
01	5270 X	1861	-0-	-3409	-0-	1861	2			N	-0-					90
02	4611 X	376	-0-	-4235	-0-	376	2			N	-0-					90
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					90
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					90
*05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

12	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
02	2842 X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2519	-0-	-391	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

12	3596 X	3577	-0-	-19	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3364 X	3257	-0-	-107	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3127	-0-	-438	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2407 N	2082	-0-	-325	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2504	-0-	-16	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

12	3379 X	3236	-0-	-143	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

12	5673 X	5466	-0-	-207	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01	5456 X	5090	-0-	-366	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
02	5104 X	4925	-0-	-179	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	4884	-0-	-572	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4775	-0-	-681	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	437	-0-	-1013	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2853	-0-	-540	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	858	-0-	-157	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	930	N	511	-0-	-419	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

12	4712	X	3693	-0-	-1019	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	1761	-0-	-1777	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

12	3751	X	2810	-0-	-941	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2923	-0-	-828	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2865	-0-	-644	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 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
12	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2582	-0-	-260	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1877	-0-	-1033	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1073	-0-	-1748	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3626	-0-	-724	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4185	-0-	-315	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	571	-0-	-415	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	81	-0-	-973	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	8	-0-	-1012	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

12	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3765	-0-	-933	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

12	6107	X	3649	-0-	-2458	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4676	-0-	-776	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4445	-0-	-1259	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2548	-0-	-207	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2196	-0-	-124	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1554	-0-	-70	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

12	7037	X	6353	-0-	-684	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6399	-0-	-700	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5737	-0-	-904	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5697	-0-	-843	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5850	-0-	-536	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	598	-0-	-1169	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	1653	X	823	-0-	-830	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 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
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

12	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2952	-0-	-64	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

12	4464	X	3205	-0-	-1259	-0-	3205	2			N	-0-					40
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					40
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					40
03	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-					40
04	4140	X	3762	-0-	-378	-0-	3762	2			N	-0-					40
05	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	4094	2	68	9	N	62					102

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

12	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	6185	2			N	-0-					33
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	2			N	-0-					33
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					33
03	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	5338	2			N	-0-					33
04	6000	X	4961	-0-	-1039	-0-	4961	2			N	-0-					33
05	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

12	992	N	475	-0-	-517	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	1589	-0-	-1021	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

12	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3224	-0-	-285	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

12	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1360	-0-	-3011	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1382	-0-	-2417	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1380	-0-	-2619	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	868	X	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	773	-0-	-329	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-					3
01	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					3
02	2291	N	2229	-0-	-62	-0-	2229	2			Y	-0-					3
03	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2256	2			Y	-0-					3
04	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	2057	2			Y	-0-					3
05	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

12	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2362	-0-	-45	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

12	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8985	-0-	-1772	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	8852	-0-	-1211	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8703	-0-	-1707	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7179	-0-	-3578	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	2900 X	2467	-0-	-433	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					28
01	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	3124	2			N	-0-					28
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					28
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					28
04	3600 X	3568	-0-	-32	-0-	3568	2			N	-0-					28
05	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

12	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7707	2			N	-0-					47
01	7936 X	7659	-0-	-277	-0-	7659	2			N	-0-					47
02	7424 X	7279	-0-	-145	-0-	7146	2	133	9	N	121					168
03	7750 X	7417	-0-	-333	-0-	7351	2	66	9	N	60	178	1			50
04	7500 X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2			N	-0-					50
05	7781 X	7305	-0-	-476	-0-	7305	2			N	-0-					50

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					45
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					45
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					45
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					45
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					45
*05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					45

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

12	5704 X	5142	-0-	-562	-0-	5142	2			N	-0-					250
01	5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					250
02	5133 X	3725	-0-	-1408	-0-	3725	2			N	-0-					250
03	5487 X	4682	-0-	-805	-0-	4682	2			N	-0-					250
04	4980 X	4063	-0-	-917	-0-	4063	2			N	-0-					250
05	5146 X	3935	-0-	-1211	-0-	3935	2			N	-0-					250

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

12	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
*05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2		N	-0-			-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
*05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
*05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

12	4774 X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4074	-0-	-700	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
02	4205 X	3571	-0-	-634	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2939	-0-	-1091	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

12	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

12	4712 X	4184	-0-	-528	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3768	-0-	-851	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3486	-0-	-835	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
03	4619 X	3588	-0-	-1031	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3376	-0-	-674	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2898	-0-	-205	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
*05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 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
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

12	10664	X	8411	-0-	-2253	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	7874	-0-	-2790	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	7825	-0-	-2151	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6577	-0-	-4087	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	7897	-0-	-2423	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7457	-0-	-944	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	8060	X	6314	-0-	-1746	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7281	-0-	-779	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	4800	-0-	-2450	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6995	-0-	-290	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6827	-0-	-223	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6812	-0-	-473	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2873	-0-	-375	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

12	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4486	-0-	-536	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3852	-0-	-846	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4190	-0-	-670	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

12	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	707	-0-	-2251	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1274	-0-	-989	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1229	-0-	-961	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1152	-0-	-1111	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2337	-0-	-360	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1044	-0-	-1312	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	645	-0-	-1530	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3499	-0-	399	399	3499	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2788	-0-	-212	187	2788	2		N	-0-			-0-
*05	2746 N	2559	-0-	-187	-0-	2559	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
02	4640 X	4532	-0-	-108	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4749	-0-	-211	-0-	4749	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4717	-0-	-119	-0-	4717	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

12	7068 X	6608	-0-	-460	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
01	7068 X	6512	-0-	-556	-0-	6512	2		N	-0-			-0-
02	6583 X	6109	-0-	-474	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6598	-0-	-439	-0-	6598	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	6280	-0-	-323	-0-	6280	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2		N	-0-			-0-
02	4582 X	4553	-0-	-29	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5193	-0-	-790	-0-	5193	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

12	3410 X	1000	-0-	-2410	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
*05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2925	-0-	-671	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	10439	-0-	7339	14854	10439	2			N	-0-					-0-
01	24856	X	10002	-0-	-14854	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
02	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
*05	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3221	-0-	-955	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3117	-0-	-993	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

12	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2856	-0-	-864	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

12	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	727	-0-	-2115	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1305	-0-	-1635	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1321	-0-	-1717	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

12	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	4514	2			N	-0-					90
01	4867	X	4312	-0-	-555	-0-	4312	2			N	-0-					90
02	4553	X	4058	-0-	-495	-0-	4058	2			N	-0-					90
03	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	4259	2			N	-0-					90
04	4560	X	4182	-0-	-378	-0-	4182	2			N	-0-					90
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	4178	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

12	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2599	-0-	-1493	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3718	-0-	-110	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3191	-0-	-901	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2912	-0-	-1048	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3722	-0-	-246	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

12	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1160	-0-	-2188	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1585	-0-	-1547	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4300	-0-	-505	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

12	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2445	-0-	-2701	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

12	10478	X	3018	-0-	-7460	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	4113	-0-	-6334	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
03	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
04	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
*05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2036	-0-	-351	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2644	-0-	-176	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
*05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

12	4247	X	3208	-0-	-1039	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2793	-0-	-1257	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2911	-0-	-1088	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

12	2635	N	1850	-0-	-785	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 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
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					68
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4	9	N	4					72
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					72
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					72
04	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					72
05	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3332	-0-	-729	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3265	-0-	-302	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3066	-0-	-474	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

12	5425 X	4413	-0-	-1012	-0-	4413	2			N	-0-					20
01	5394 X	4962	-0-	-432	-0-	4962	2			N	-0-					20
02	4988 X	4802	-0-	-186	-0-	4802	2			N	-0-					20
03	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					20
04	4800 X	4771	-0-	-29	-0-	4771	2			N	-0-					20
05	5146 X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-					20

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

12	4061 X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	2624	-0-	-1437	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	1543	-0-	-2256	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5331	-0-	2231	2231	5331	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	5382	-0-	2382	4613	5382	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	5498	-0-	2398	7011	5498	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					185
01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766	2			N	-0-					185
02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					185
03	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2264	2			N	-0-					185
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	2233	2			N	-0-					185
05	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	2754	2	1	9	N	1	156	1			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					30
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					30
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					30
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					30
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					30
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					30

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

12	5425	X	3770	-0-	-1655	-0-	3770	2			N	-0-					68
01	4650	X	3445	-0-	-1205	-0-	3445	2			N	-0-					68
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					68
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					68
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					68
05	5239	X	4398	-0-	-841	-0-	4398	2			N	-0-					68

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

12	3100	N	3033	-0-	-67	823	3033	2			N	-0-					18
01	3668	X	2845	-0-	-823	-0-	2845	2			N	-0-					18
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					18
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					18
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					18
05	1705	X	1278	-0-	-427	-0-	1278	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

12	5487	X	4211	-0-	-1276	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3815	-0-	-1517	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4656	-0-	-332	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

12	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3102	-0-	-436	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

12	5022	X	3784	-0-	-1238	-0-	3784	2			N	-0-					77
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					77
02	4524	X	4287	-0-	-237	-0-	4232	2	55	9	N	50					127
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					127
04	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	4273	2			N	-0-					127
05	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	4452	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4147	-0-	1047	2116	4147	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2306	-0-	-794	1322	2306	2			N	-0-					-0-
02	3394	X	2072	-0-	-1322	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

12	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

12	7750	X	7062	-0-	-688	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5866	-0-	-1884	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6531	-0-	-719	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
*05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

12	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2685	-0-	-1593	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3183	-0-	-819	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2939	-0-	-1122	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					170
01	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	3011	2			N	-0-					170
02	3364	X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2			N	-0-					170
03	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3540	2	6	9	N	5					175
04	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3098	2			N	-0-					175
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					129
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					129
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					129
03	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3735	2	9	9	N	8					137
04	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-					137
05	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	3663	2			N	-0-					137

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

12	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	4412	2	62	4	N	-0-					-0-
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5289	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5402	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5136	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	4677	2	62	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	2446	-0-	-77	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

12	6913 X	6763	-0-	-150	-0-	6763	2			N	-0-					47
01	6820 X	6763	-0-	-57	-0-	6763	2			N	-0-					47
02	6380 X	6365	-0-	-15	-0-	6330	2	35	9	N	32					79
03	6820 X	6685	-0-	-135	-0-	6685	2			N	-0-					79
04	6570 X	6335	-0-	-235	-0-	6335	2			N	-0-					79
05	6789 X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					79

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

12	5332 X	4636	-0-	-696	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	3839	-0-	-1276	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	3091	-0-	-1694	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4096	-0-	-404	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

12	4030 X	3917	-0-	-113	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
02	3596 X	3418	-0-	-178	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2992	-0-	-788	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

12	4247 X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3728	-0-	-519	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3453	-0-	-491	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3153	-0-	-717	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	1224	-0-	-197	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

12	3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2759	-0-	-286	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2666	-0-	-1147	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

12	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					95
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					95
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					95
03	2480 X	1605	-0-	-875	-0-	1605	2			N	-0-					95
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					95
*05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	927	-0-	-204	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

12	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1589	-0-	-93	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	3627	-0-	-1302	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	3099	-0-	-1830	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

12	5022 X	4475	-0-	-547	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	3407	-0-	-1615	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	4553 X	3926	-0-	-627	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3479	-0-	-1201	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 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
12	4340 X	3596	-0-	-744	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
01	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	3873 2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3448	-0-	-612	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640 2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2334 2	62 4	N	-0-			-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2364 2	62 4	N	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2269 2	58 4	N	-0-			-0-
03	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2279 2	62 4	N	-0-			-0-
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2231 2	60 4	N	-0-			-0-
05	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2174 2	62 4	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

12	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	3706 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
02	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3278	-0-	-322	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	1459 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	3394 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	996	-0-	-2426	-0-	996 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
*05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

12	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3293 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2939	-0-	-164	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2801	-0-	-379	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			43
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			43
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2			45
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 2		N	-0-			45
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			45
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1415 2		N	-0-			45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

12	4247 X	4099	-0-	-148	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3819	-0-	-154	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

12	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	4086	-0-	-192	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3753	-0-	-249	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
*05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

12	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
02	2552 N	2049	-0-	-503	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2096	-0-	-446	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

12	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2666	-0-	-234	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

12	5270 X	5124	-0-	-146	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2		N	-0-			-0-
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	5140	-0-	-68	-0-	5140	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

12	8990 X	8165	-0-	-825	-0-	8165	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	7913	-0-	-1077	-0-	7913	2		N	-0-			-0-
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	5092	-0-	-3898	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	880	-0-	-7820	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*05	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8618 X	7014	-0-	-1604	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	6979	-0-	-1639	-0-	6979	2		N	-0-			-0-
02	6873 X	6607	-0-	-266	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
03	7347 X	6588	-0-	-759	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	5906	-0-	-1204	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	4248	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
02	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	2		N	-0-			-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
*05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

12	5053 X	4577	-0-	-476	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4000	-0-	-1053	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
02	4495 X	4364	-0-	-131	-0-	4364	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
04	4650 X	1006	-0-	-3644	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3851	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2		N	-0-			40
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	2017	2		N	-0-			40
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		N	-0-			40
03	2139 N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2		N	-0-			40
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			40
05	2201 N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2		N	-0-			40

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

12	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	2174	2		N	-0-			17
01	3441 X	2413	-0-	-1028	-0-	2413	2		N	-0-			17
02	3219 X	2282	-0-	-937	-0-	2282	2		N	-0-			17
03	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2344	2		N	-0-			17
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2206	2		N	-0-			17
*05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	39	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	38	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	1137	-0-	-197	-0-	33	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	36	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	33	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	33	1	1091	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

12	3348 X	2202	-0-	-1146	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	1991	-0-	-1357	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2157	-0-	-1191	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	1830	-0-	-1518	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

12	2325 N	1454	-0-	-871	-0-	1454	2			N	-0-					182
01	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					182
02	2117 N	1254	-0-	-863	-0-	1254	2			N	-0-					182
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7					189
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					189
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2188	2	26	9	N	24	179	1			34

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

12	6479 X	5195	-0-	-1284	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	6061 X	6047	-0-	-14	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5965	-0-	-514	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	5548	-0-	-722	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

12	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	5307 X	5130	-0-	-177	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

12	5394 X	4822	-0-	-572	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	4893	-0-	-501	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4988 X	4663	-0-	-325	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4677	-0-	-333	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4424	-0-	-567	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	879	-0-	-144	-0-	879	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2		N	-0-			-0-
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	919	2		N	-0-			-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

12	4774 X	4602	-0-	-172	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
01	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	4428	-0-	-38	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
*05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

12	3999 X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3517	-0-	-282	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3144	-0-	-786	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
*05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3033	-0-	-147	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

12	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		N	-0-			-0-
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
02	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2		N	-0-			-0-
03	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			-0-
04	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
*05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

12	3441 X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2		N	-0-			112
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			112
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3615	2	33 9	N	30			142
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			142
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			142
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	3312	2		N	-0-			142

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

12	8153 X	6945	-0-	-1208	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
01	8091 X	6845	-0-	-1246	-0-	6845	2		N	-0-			-0-
02	7366 X	6738	-0-	-628	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6501	-0-	-1218	-0-	6501	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	6833	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	7165	-0-	-27	-0-	7165	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	856	-0-	-477	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

12	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3391	-0-	-701	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	3433	-0-	-192	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3525	-0-	-225	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

12	1767 N	1312	-0-	-455	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1653 N	1505	-0-	-148	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

12	6293 X	5717	-0-	-576	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	6262 X	5968	-0-	-294	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5708	-0-	-5	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	5231	-0-	-783	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5416	-0-	-374	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5954	-0-	-153	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	2960	-0-	60	60	2960	2			N	-0-					-0-
03	2848 N	2788	-0-	-60	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2170	-0-	-899	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2983	-0-	-352	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2611	-0-	-954	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2399	-0-	-1051	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					110
01	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					110
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	665	2			N	-0-					110
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					110
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					110
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					110

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					37
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					37
02	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					37
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					37
04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					37
*05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3585	-0-	-1095	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

12	11842	X	8218	-0-	-3624	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	6195	-0-	-5647	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	171	-0-	-8442	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8171	-0-	-169	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6645	-0-	-1570	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					45
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					45
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					45
03	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	3575	2			N	-0-					45
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					45
*05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2370	-0-	-269	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 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
12	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2316	-0-	-264	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	1635	-0-	-1185	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

12	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3313	-0-	-254	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
*05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

12	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9363	2	58	4	N	-0-					-0-
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5357	2	62	4	N	-0-					-0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	2	58	4	N	-0-					-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4067	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4795	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

12	3348 X	2692	-0-	-656	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	1708	-0-	-1640	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	2987 X	1873	-0-	-1114	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4600	-0-	-515	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4553 X	4359	-0-	-194	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4447	-0-	-420	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4640	-0-	-10	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

12	1581 N	594	-0-	-987	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	696 N	387	-0-	-309	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

12	6014 X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	5449	-0-	-565	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	5597 X	5304	-0-	-293	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5481	-0-	-223	-0-	5481	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	2040	-0-	-106	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1267	-0-	-903	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

12	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	4158	2			N	-0-					74
01	4247 X	3417	-0-	-830	-0-	3417	2			N	-0-					74
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	N	7					81
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4292	2	172	9	N	156	184	1			53
04	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989	2			N	-0-					53
*05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					53

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

12	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	1815	-0-	-708	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

12	3379 X	1475	-0-	-1904	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4339	-0-	-41	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4129	-0-	-397	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2419	-0-	-309	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2068	-0-	-482	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4329	-0-	-688	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4783	-0-	-407	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					51
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					51
02	522	N	394	-0-	-128	-0-	394	2			N	-0-					51
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-					51
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					51
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2884	2	98	9	N	89					89
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					89
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					89

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	922	-0-	-470	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3086	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2982	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2608	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2858	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2966	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	2	62	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					35
01	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	2			N	-0-					35
02	1856	N	681	-0-	-1175	-0-	681	2			N	-0-					35
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					35
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					35
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					35

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6062	2	62	4	N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5686	2	62	4	N	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5019	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5043	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4617	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4788	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

12	4185	X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2			N	-0-					155
01	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	2			N	-0-					155
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					155
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					155
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					155
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					155

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

12	3162	X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1479	X	1331	-0-	-148	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

12	4495	X	3088	-0-	-1407	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

12	8556	X	6471	-0-	-2085	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6962	-0-	-757	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	7073	-0-	-148	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5223	-0-	-1527	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7477	-0-	-87	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 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
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2582	-0-	-724	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3054	-0-	-366	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
02	2233 N	2035	-0-	-198	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
*05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

12	5146 X	4420	-0-	-726	-0-	4420	2	N	-0-			24
01	5146 X	4509	-0-	-637	-0-	4509	2	N	-0-			24
02	4814 X	2504	-0-	-2310	-0-	2504	2	N	-0-			24
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			24
04	4350 X	4135	-0-	-215	-0-	4135	2	N	-0-			24
05	4495 X	4328	-0-	-167	-0-	4328	2	N	-0-			24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

12	465 N	82	-0-	-383	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2	N	-0-			-0-
05	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

12	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4858	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	4192	-0-	-1202	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
02	5046 X	4133	-0-	-913	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	4600	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	3864	-0-	-1266	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
03	2821 N	2256	-0-	-565	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
*05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2410	-0-	-349	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
*05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3755	2			N	-0-					25
01	3937 X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					25
02	3683 X	3603	-0-	-80	-0-	3542	2	61	9	N	55					80
03	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	3547	2			N	-0-					80
04	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					80
05	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3567	2			N	-0-					80

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

12	5704 X	4572	-0-	-1132	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	4005	-0-	-1699	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	5336 X	4749	-0-	-587	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	5407	-0-	-18	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	5051	-0-	-33	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

12	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
01	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
02	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
04	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
*05	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

12	6603 X	5789	-0-	-814	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
02	6177 X	3673	-0-	-2504	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	4254	-0-	-2008	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

12	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

12	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4834	-0-	-343	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5088	-0-	-182	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					29
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					29
02	203	N	21	-0-	-182	-0-	21	2			N	-0-					29
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					29
*05	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

12	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3659	-0-	-343	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

12	7130	X	5211	-0-	-1919	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5579	-0-	-1055	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5188	-0-	-496	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5336	-0-	-740	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5220	-0-	-270	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5375	-0-	-205	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

12	3193	X	1098	-0-	-2095	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	258	-0-	-2904	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	53	-0-	-2905	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	111	-0-	-2896	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

12	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4917	-0-	-390	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4912	-0-	-458	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

12	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2486	-0-	-1327	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4006	-0-	-1357	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3870	-0-	-277	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3632	-0-	-801	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

12	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3226	-0-	-835	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	2885	-0-	-914	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2841	-0-	-1089	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

12	6448 X	4519	-0-	-1929	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
02	5568 X	5539	-0-	-29	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	3061	-0-	-2879	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

12	4371 X	2912	-0-	-1459	-0-	85	1	2827	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	2153	-0-	-2218	-0-	63	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	4089 X	3310	-0-	-779	-0-	96	1	3214	2	N	-0-					-0-
03	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	83	1	2751	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	87	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	90	1	2986	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

12	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5235	2	62	4	N	-0-					-0-
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5809	2	62	4	N	-0-					-0-
02	4930 X	4786	-0-	-144	-0-	4728	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5270 X	3838	-0-	-1432	-0-	3806	2	32	4	N	-0-					-0-
04	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6295	2	46	4	N	-0-					-0-
05	5270 X	5157	-0-	-113	-0-	5095	2	62	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3826	-0-	-793	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	4321 X	3217	-0-	-1104	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3697	-0-	-922	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3465	-0-	-855	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	3176	-0-	-1288	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	3737	-0-	-1753	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	2982	-0-	-2691	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	4433 X	3955	-0-	-478	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	3660	-0-	-429	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

12	527 N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	493 N	475	-0-	-18	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

12	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3007 N	2771	-0-	-236	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2668 N	2425	-0-	-243	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2883 N	2516	-0-	-367	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

12	5518 X	5092	-0-	-426	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4963	-0-	-369	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	4988 X	4691	-0-	-297	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4918	-0-	-383	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4978	-0-	-106	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

12	2759 N	2010	-0-	-749	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	1867	-0-	-799	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2378 N	1892	-0-	-486	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

12	1302 N	699	-0-	-603	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	952	-0-	-660	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 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
12	6603 X	6312	-0-	-291	-0-	6312	2			N	-0-					138
01	6603 X	6185	-0-	-418	-0-	6185	2			N	-0-					138
02	6177 X	5702	-0-	-475	-0-	5702	2			N	-0-					138
03	6355 X	5238	-0-	-1117	-0-	5238	2			N	-0-					138
04	6150 X	5163	-0-	-987	-0-	5163	2			N	-0-					138
05	6324 X	6320	-0-	-4	-0-	6320	2			N	-0-					138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

12	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3753	-0-	-267	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*05	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6148 X	5780	-0-	-368	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	4892	-0-	-1468	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	5022 X	3297	-0-	-1725	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

12	9486 X	9079	-0-	-407	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	9455 X	8614	-0-	-841	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	8729 X	8489	-0-	-240	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	8963	-0-	-67	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
*05	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5424	-0-	-497	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	5191 X	4847	-0-	-344	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	5060	-0-	-489	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5120	-0-	-130	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

12	5394 X	5021	-0-	-373	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4540	-0-	-332	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4691	-0-	-229	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4599	-0-	-423	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7161 X	6763	-0-	-398	-0-	6763 2		N	-0-			-0-
01	7161 X	6476	-0-	-685	-0-	6476 2		N	-0-			-0-
02	6699 X	6220	-0-	-479	-0-	6220 2		N	-0-			-0-
03	7037 X	6550	-0-	-487	-0-	6550 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6253	-0-	-497	-0-	6253 2		N	-0-			-0-
05	6758 X	6156	-0-	-602	-0-	6156 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

12	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244 2		N	-0-			-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2077	-0-	-359	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2211 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

12	4464 X	3380	-0-	-1084	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
01	4464 X	3617	-0-	-847	-0-	3617 2		N	-0-			-0-
02	4176 X	3613	-0-	-563	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	2121	-0-	-2188	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3340	-0-	-170	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3120	-0-	-755	-0-	3120 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

12	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9999 2		N	-0-			65
01	10416 X	9742	-0-	-674	-0-	9725 2	17 9	N	15			80
02	9744 X	9280	-0-	-464	-0-	9195 2	85 9	N	77			157
03	10416 X	9621	-0-	-795	-0-	9592 2	29 9	N	26			183
04	9900 X	9174	-0-	-726	-0-	9174 2		N	-0-			183
05	10013 X	8686	-0-	-1327	-0-	8632 2	54 9	N	49	177	1	55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			112
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			112
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			112
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15			127
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	289 2	39 9	N	35			162
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			162

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2313	-0-	-942	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	1824	-0-	-1250	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2553	-0-	-733	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2008	-0-	-1172	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2978	-0-	-308	-0-	2978 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

12	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988 2		N	-0-			-0-
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306 2		N	-0-			-0-
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 2		N	-0-			-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
04	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			-0-
*05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		N	-0-			101
01	3658 X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2		N	-0-			101
02	3393 X	3193	-0-	-200	-0-	3193	2		N	-0-			101
03	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3242	2		N	-0-			101
04	3390 X	3169	-0-	-221	-0-	3169	2		N	-0-			101
05	3503 X	3163	-0-	-340	-0-	3163	2		N	-0-			101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

12	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	2389	-0-	-279	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	1568	-0-	-1582	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	1551	-0-	-1704	-0-	1551	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	689	-0-	-1419	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1621	-0-	-611	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

12	5611 X	4885	-0-	-726	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	3817	-0-	-1794	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4650	-0-	-454	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5039	-0-	-417	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	5023	-0-	-257	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4881	-0-	-79	-0-	4881	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

12	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
02	6757 X	3728	-0-	-3029	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6087	-0-	-1136	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6082	-0-	-398	-0-	6082	2		N	-0-			-0-
*05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

12	4805 X	2581	-0-	-2224	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	3544	-0-	-1168	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
02	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	2370	-0-	-2652	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

12	4619 X	3129	-0-	-1490	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2948	-0-	-1268	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	3525	-0-	-564	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3590	-0-	-640	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
*05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
04	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
*05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

12	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2755 X	1480	-0-	-1275	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3049	-0-	49	49	3049	2			N	-0-					-0-
*05	2797 N	2748	-0-	-49	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

12	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2807	2			N	-0-					76
01	3100 X	2039	-0-	-1061	-0-	2039	2			N	-0-					76
02	3016 X	2898	-0-	-118	-0-	2898	2			N	-0-					76
03	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	2487	2			N	-0-					76
04	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	2766	2			N	-0-					76
05	3100 X	2741	-0-	-359	-0-	2737	2	4	9	N	4					80

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

12	6014 X	4406	-0-	-1608	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	6014 X	4621	-0-	-1393	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4337	-0-	-1289	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5060	-0-	-520	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5400 X	4814	-0-	-586	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

12	7316 X	6349	-0-	-967	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
01	7316 X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
02	6844 X	4770	-0-	-2074	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	5862	-0-	-1454	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5093	-0-	-1117	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	5037	-0-	-1349	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

12	6448 X	6122	-0-	-326	-0-	6122	2			N	-0-					108
01	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	6019	2			N	-0-					108
02	6032 X	5467	-0-	-565	-0-	5467	2			N	-0-					108
03	6262 X	5975	-0-	-287	-0-	5975	2			N	-0-					108
04	6060 X	5243	-0-	-817	-0-	5243	2			N	-0-					108
05	6107 X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-					108

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3712 X	3324	-0-	-388	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3952	-0-	-16	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3516	-0-	-324	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

12	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4065	-0-	-399	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3600	-0-	-547	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4228	-0-	-112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

12	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	2204 N	2006	-0-	-198	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

12	5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	2437	-0-	-2492	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3056	-0-	-801	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

12	6696 X	6572	-0-	-124	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6481	-0-	-91	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

12	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2758	-0-	-1179	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2796	-0-	-539	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

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
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8155	2	62	4	N	-0-					250
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8125	2	62	4	N	-0-					250
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7578	2	58	4	N	-0-					250
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7358	2	62	4	N	-0-					250
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7471	2	60	4	N	-0-					250
*05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6892	2	62	4	N	-0-					250

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

12	3038 N	2871	-0-	-167	-0-	2871	2			N	-0-					73
01	2976 N	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-					73
02	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2782	2	6	9	N	5					78
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					78
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					78
05	2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2778	2			N	-0-					78

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

12	5425 X	4853	-0-	-572	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4860	-0-	-565	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4487	-0-	-1248	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

12	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3475	-0-	-324	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3243	-0-	-687	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

12	2387 N	1543	-0-	-844	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1454	-0-	-54	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	891	-0-	-1119	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	1418	-0-	-2613	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	4048	-0-	-32	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

12	5456 X	3718	-0-	-1738	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4408 X	3983	-0-	-425	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4326	-0-	-204	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1876	-0-	-212	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	8094	-0-	-2291	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8765	-0-	-1620	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	5363	-0-	-3598	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5992	-0-	-3587	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6220	-0-	-2553	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	783	N	708	-0-	-75	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2			N	-0-					72
01	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	2			N	-0-					72
02	3567	X	3205	-0-	-362	-0-	3205	2			N	-0-					72
03	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3197	2	3	9	N	3					75
04	3480	X	3120	-0-	-360	-0-	3120	2			N	-0-					75
05	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1248	-0-	-1325	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2780	-0-	-410	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7883	2	62	4	N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8930	2	62	4	N	-0-					-0-
02	7047	X	6826	-0-	-221	-0-	6768	2	58	4	N	-0-					-0-
03	7533	X	7284	-0-	-249	-0-	7222	2	62	4	N	-0-					-0-
04	7290	X	6909	-0-	-381	-0-	6849	2	60	4	N	-0-					-0-
05	7533	X	6325	-0-	-1208	-0-	6263	2	62	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1111	-0-	-368	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

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
12	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	3686	2			N	-0-					97
01	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-					97
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					97
03	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	2			N	-0-					97
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-					97
05	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	3754	2			N	-0-					97

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
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	590	-0-	-700	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					114
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					114
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					115
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					115
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					115
*05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					115

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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					80
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1857	2	2	9	N	2					82
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	N	8					90
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	N	7					97
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	N	7					104
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15					119

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
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1672	-0-	-503	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2669	-0-	-28	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
01	2480 N	1956	-0-	-524	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2610	-0-	-56	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2238 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

12	4929 X	4180	-0-	-749	-0-	4180 2		N	-0-			133
01	4464 X	3661	-0-	-803	-0-	3661 2		N	-0-			133
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-			133
03	4588 X	1643	-0-	-2945	-0-	1643 2		N	-0-			133
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-			133
*05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		N	-0-			133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

12	5952 X	3744	-0-	-2208	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164 2		N	-0-			-0-
02	5191 X	4414	-0-	-777	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4515	-0-	-1034	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	5191	-0-	-179	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
*05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

12	4464 X	4031	-0-	-433	-0-	4031 2		N	-0-			40
01	4402 X	3560	-0-	-842	-0-	3560 2		N	-0-			40
02	4118 X	3131	-0-	-987	-0-	3131 2		N	-0-			40
03	4371 X	2219	-0-	-2152	-0-	2219 2		N	-0-			40
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-			40
*05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-			40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

12	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
02	2813 X	2718	-0-	-95	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2862 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

12	6851 X	6249	-0-	-602	-0-	6197 2	52 9	N	47			167
01	6851 X	5938	-0-	-913	-0-	5938 2		N	-0-			167
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 2		N	-0-			167
03	6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786 2		N	-0-			167
04	6630 X	6002	-0-	-628	-0-	6002 2		N	-0-			167
05	6851 X	6524	-0-	-327	-0-	6391 2	133 9	N	121	178 1		110

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

12	7812 X	6258	-0-	-1554	-0-	6258 2		N	-0-			-0-
01	7781 X	6030	-0-	-1751	-0-	6030 2		N	-0-			-0-
02	7279 X	4438	-0-	-2841	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	7765	-0-	-16	-0-	7765 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6217	-0-	-713	-0-	6217 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	2762	-0-	-3500	-0-	2762 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

12	1085	N	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	837	N	154	-0-	-683	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	870	N	111	-0-	-759	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

12	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2259	-0-	-322	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2134	-0-	-536	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2110	-0-	-36	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3326	-0-	-1851	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3453	-0-	-1390	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5151	-0-	-26	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

12	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3352	-0-	-418	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

12	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	1127	-0-	-2440	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1016	-0-	-2674	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

12	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6882	-0-	-1023	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6160	-0-	-1235	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7250	-0-	-500	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6546	-0-	-954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6730	-0-	-710	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	586	-0-	-1956	-0-	586	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3400	-0-	-341	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6403	2	30	9	N	27					222
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5749	2	22	9	N	20					242
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					242
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					242
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					242
*05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					242

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 #: 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
12	4216 X	2380	-0-	-1836	-0-	2380 2		N	-0-			24
01	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806 2		N	-0-			24
02	3016 X	1701	-0-	-1315	-0-	1691 2	10 9	N	9			33
03	3224 X	1807	-0-	-1417	-0-	1807 2		N	-0-			33
04	2730 X	2120	-0-	-610	-0-	2120 2		N	-0-			33
05	2821 X	2299	-0-	-522	-0-	2299 2		N	-0-			33

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
*05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2256	-0-	-162	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1322	-0-	-748	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
*05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

12	3627 X	3427	-0-	-200	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
02	3393 X	3233	-0-	-160	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2393	-0-	-937	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083 2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

12	1178 X	91	-0-	-1087	-0-	91 2		N	-0-			52
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			52
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			52
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			52
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			52
*05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

12	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4071	-0-	-641	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
02	4321 X	3993	-0-	-328	-0-	3993 2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4214	-0-	-250	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3756	-0-	-564	-0-	3756 2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4078	-0-	-324	-0-	4078 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		N	-0-			-0-
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2		N	-0-			-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-			-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3916	-0-	-104	-0-	3916 2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	3997 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7225 2		N	-0-			-0-
01	7874 X	7101	-0-	-773	-0-	7101 2		N	-0-			-0-
02	7366 X	6638	-0-	-728	-0-	6638 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	6954	-0-	-920	-0-	6954 2		N	-0-			-0-
04	7620 X	5623	-0-	-1997	-0-	5623 2		N	-0-			-0-
05	7223 X	6233	-0-	-990	-0-	6233 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

12	3906 X	3043	-0-	-863	-0-	3043 2		N	-0-			-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2		N	-0-			-0-
02	3654 X	3284	-0-	-370	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3189	-0-	-717	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	3501 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 2		N	-0-			-0-
01	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
02	5220 X	4294	-0-	-926	-0-	4294 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	4471	-0-	-1481	-0-	4471 2		N	-0-			-0-
04	5760 X	4329	-0-	-1431	-0-	4329 2		N	-0-			-0-
05	5952 X	4388	-0-	-1564	-0-	4388 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

12	5828 X	4856	-0-	-972	-0-	4856 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	4779	-0-	-1049	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4386	-0-	-718	-0-	4386 2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4611	-0-	-597	-0-	4611 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4511	-0-	-319	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	4608 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

12	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	5029 2		N	-0-			58
01	5270 X	5066	-0-	-204	-0-	5066 2		N	-0-			58
02	4930 X	4748	-0-	-182	-0-	4734 2	14 9	N	13			71
03	5208 X	4414	-0-	-794	-0-	4414 2		N	-0-			71
04	4980 X	4661	-0-	-319	-0-	4661 2		N	-0-			71
05	5084 X	4762	-0-	-322	-0-	4762 2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	661	-0-	-383	-0-	661 2		N	-0-			-0-
03	1116 N	615	-0-	-501	-0-	615 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	838 2		N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

12	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	1992	-0-	-1325	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
02	3045 X	2471	-0-	-574	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
*05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	5613	-0-	-556	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	5771 X	5059	-0-	-712	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	4990	-0-	-1179	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	2809	-0-	-2802	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

12	12648 X	9966	-0-	-2682	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
01	12648 X	7370	-0-	-5278	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	11832 X	10410	-0-	-1422	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
03	12648 X	9503	-0-	-3145	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	12240 X	8591	-0-	-3649	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
*05	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

12	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3422 X	2974	-0-	-448	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2925	-0-	-615	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	49	1	5521	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	46	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	45	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	5152	-0-	-428	-0-	49	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	5400 X	4951	-0-	-449	-0-	47	1	4904	2	N	-0-					-0-
05	5580 X	5106	-0-	-474	-0-	49	1	5057	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

12	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2791	-0-	-225	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

12	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	1000	-0-	-131	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 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
12	8928	X	6773	-0-	-2155	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6857	-0-	-2071	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6507	-0-	-1845	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5385	-0-	-2210	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3126	-0-	-4224	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	3664	-0-	-3280	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

12	6324	X	4272	-0-	-2052	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5149	-0-	-535	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4904	-0-	-1172	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

12	4433	X	3822	-0-	-611	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3638	-0-	-795	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3616	-0-	-270	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

12	4309	X	1789	-0-	-2520	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	441	-0-	-3868	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3830	-0-	-201	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

12	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-
01	8474	X	5464	-0-	-3010	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
*05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	532	-0-	-522	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

12	4123	X	3555	-0-	-568	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3165	-0-	-402	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3228	-0-	-585	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2918	-0-	-802	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409 X	6979	-0-	-430	-0-	6958	2	21	9	N	19					117
01	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	6926	2	64	9	N	58					175
02	6757 X	6553	-0-	-204	-0-	6553	2			N	-0-					175
03	7192 X	6909	-0-	-283	-0-	6909	2			N	-0-					175
04	6960 X	6551	-0-	-409	-0-	6551	2			N	-0-					175
05	7006 X	6683	-0-	-323	-0-	6578	2	105	9	N	95	175	1			95

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

12	5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			N	-0-					94
01	5921 X	5327	-0-	-594	-0-	5327	2			N	-0-					94
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					94
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					94
04	5730 X	5682	-0-	-48	-0-	5682	2			N	-0-					94
*05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

12	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	3246	-0-	-234	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3188	-0-	-532	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2791	-0-	-599	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

12	12989 X	9631	-0-	-3358	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
01	12989 X	12625	-0-	-364	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11310 X	11017	-0-	-293	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	8572	-0-	-3425	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	12210 X	8897	-0-	-3313	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
05	12617 X	9633	-0-	-2984	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

12	2387 X	1652	-0-	-735	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	2122	-0-	-198	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1073	-0-	-570	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1061	-0-	-1202	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

12	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					93
01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					93
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					93
03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					93
04	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					93
*05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					35
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					35
02	4669 X	4167	-0-	-502	-0-	4167	2			N	-0-					35
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					35
04	4830 X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2			N	-0-					35
05	4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	3463	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

12	2573 N	2256	-0-	-317	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
02	2407 N	2204	-0-	-203	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1781	-0-	-199	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1173	-0-	-1183	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3325	-0-	-736	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

12	2759 N	2606	-0-	-153	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2059 N	2054	-0-	-5	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

12	8835 X	6143	-0-	-2692	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	8835 X	5978	-0-	-2857	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
02	8265 X	7237	-0-	-1028	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*05	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4765	-0-	-164	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
02	4727 X	4512	-0-	-215	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3137	-0-	-662	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3129	-0-	-932	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4324	-0-	-264	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	4147 X	3846	-0-	-301	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3766	-0-	-404	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

12	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10509 X	8593	-0-	-1916	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	9831 X	8934	-0-	-897	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	10269	-0-	-240	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10170 X	9176	-0-	-994	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9076	2	150	9	N	136					308
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8498	2	2	9	N	2	182	1			128
02	7946 X	6934	-0-	-1012	-0-	6934	2			N	-0-					128
03	8494 X	7529	-0-	-965	-0-	7439	2	90	9	N	82					210
04	8220 X	7067	-0-	-1153	-0-	7026	2	41	9	N	37					247
05	8494 X	5050	-0-	-3444	-0-	5050	2			N	-0-					247

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13159	2	130	9	N	118	165	1			20
01	10323 X	7513	-0-	-2810	-0-	7459	2	54	9	N	49					69
02	7743 X	6224	-0-	-1519	-0-	6224	2			N	-0-					69
03	11656 X	11041	-0-	-615	-0-	11041	2			N	-0-					69
04	11280 X	8963	-0-	-2317	-0-	8818	2	145	9	N	132					201
05	11656 X	8648	-0-	-3008	-0-	8584	2	64	9	N	58	177	1			82

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12	2728 X	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2			N	-0-					43
01	2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	1470	2			N	-0-					43
02	2552 X	1286	-0-	-1266	-0-	1286	2			N	-0-					43
03	2728 X	1406	-0-	-1322	-0-	1406	2			N	-0-					43
04	2640 X	1480	-0-	-1160	-0-	1480	2			N	-0-					43
*05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

12	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	4915	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
02	4727 X	4555	-0-	-172	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4683	-0-	-308	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	4494	-0-	-306	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4615	-0-	-314	-0-	4615	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2		N	-0-			-0-
01	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
02	8700 X	6937	-0-	-1763	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
03	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			-0-
04	9000 X	8190	-0-	-810	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
*05	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1027	-0-	-895	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	776	-0-	-1146	-0-	776	2		N	-0-			-0-
04	1860 X	1344	-0-	-516	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1053	-0-	-373	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1512	-0-	-54	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

12	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4434	-0-	-433	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
02	4437 X	4046	-0-	-391	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4576	-0-	-136	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	3989	-0-	-571	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
05	4712 X	3745	-0-	-967	-0-	3745	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

12	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
02	2871 X	2722	-0-	-149	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
05	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

12	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3082	-0-	-427	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2		Y	-0-			281
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2		Y	-0-			281
02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		Y	-0-			281
03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2		Y	-0-			281
04	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2		Y	-0-			281
*05	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2		Y	-0-			281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

12	6169 X	1563	-0-	-4606	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
01	6169 X	1922	-0-	-4247	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
02	4756 X	1602	-0-	-3154	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	1618	-0-	-2598	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	1541	-0-	-2059	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1144	-0-	-778	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

12	4991 X	3777	-0-	-1214	-0-	3777	2		Y	-0-			5
01	4991 X	3960	-0-	-1031	-0-	3960	2		Y	-0-			5
02	4669 X	4033	-0-	-636	-0-	4033	2		Y	-0-			5
03	4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3571	2		Y	-0-			5
04	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	4137	2		Y	-0-			5
05	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	4193	2		Y	-0-			5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
*05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

12	7874 X	7253	-0-	-621	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
01	7874 X	6137	-0-	-1737	-0-	6137	2		N	-0-			-0-
02	7192 X	6251	-0-	-941	-0-	6251	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	6639	-0-	-956	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
04	7350 X	5839	-0-	-1511	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
05	7254 X	6832	-0-	-422	-0-	6832	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

12	6231 X	6050	-0-	-181	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
01	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2		N	-0-			-0-
02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
*05	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

12	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2568	-0-	-408	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
02	2784 X	2550	-0-	-234	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
*05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9763 2		N	-0-			-0-
01	9331 X	8080	-0-	-1251	-0-	8080 2		N	-0-			-0-
02	8729 X	6629	-0-	-2100	-0-	6629 2		N	-0-			-0-
03	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 2		N	-0-			-0-
04	9030 X	8028	-0-	-1002	-0-	8028 2		N	-0-			-0-
05	9331 X	6519	-0-	-2812	-0-	6519 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

12	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124 2		N	-0-			-0-
01	8122 X	7503	-0-	-619	-0-	7503 2		N	-0-			-0-
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7596	-0-	-526	-0-	7596 2		N	-0-			-0-
04	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2		N	-0-			-0-
*05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

12	4712 X	4186	-0-	-526	-0-	4186 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4420	-0-	-168	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
02	4292 X	4082	-0-	-210	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
04	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4208	-0-	-225	-0-	4208 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

12	7936 X	7763	-0-	-173	-0-	7763 2		N	-0-			-0-
01	7812 X	6484	-0-	-1328	-0-	6484 2		N	-0-			-0-
02	7308 X	5696	-0-	-1612	-0-	5696 2		N	-0-			-0-
03	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	6905 2		N	-0-			-0-
04	7500 X	6394	-0-	-1106	-0-	6394 2		N	-0-			-0-
05	7750 X	5778	-0-	-1972	-0-	5778 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

12	6820 X	6251	-0-	-569	-0-	6251 2		N	-0-			-0-
01	6727 X	6150	-0-	-577	-0-	6150 2		N	-0-			-0-
02	6293 X	4868	-0-	-1425	-0-	4868 2		N	-0-			-0-
03	6727 X	4825	-0-	-1902	-0-	4825 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	4213	-0-	-1997	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	3592	-0-	-2670	-0-	3592 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-			186
01	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1534 2	30 9	N	27	171 1		42
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			42
03	1860 N	904	-0-	-956	-0-	900 2	4 9	N	4			46
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			46
05	1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304 2		N	-0-			46

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

12	2232 X	1533	-0-	-699	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1939	-0-	-293	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1577	-0-	-313	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2511 N	2202	-0-	-309	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3770 X	3595	-0-	-175	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

12	7688 X	7084	-0-	-604	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	6852	-0-	-836	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	7192 X	6125	-0-	-1067	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	7688 X	6376	-0-	-1312	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6398	-0-	-772	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6364	-0-	-735	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

12	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	3051	2			N	-0-					225
01	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					225
02	3277 X	2984	-0-	-293	-0-	2984	2			N	-0-					225
03	3503 X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-					225
04	3390 X	2444	-0-	-946	-0-	2442	2	2	9	N	2					227
*05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					227

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

12	12369 X	8876	-0-	-3493	-0-	8876	2			N	-0-					97
01	12369 X	11102	-0-	-1267	-0-	11102	2			N	-0-					97
02	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12587	2	114	9	N	104					201
03	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					201
04	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					201
05	12369 X	11549	-0-	-820	-0-	11519	2	30	9	N	27					228

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	6474	-0-	-284	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	6264 X	5932	-0-	-332	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6758 X	5608	-0-	-1150	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5038	-0-	-1502	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4608	-0-	-2150	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					110
01	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					110
02	5278 X	5118	-0-	-160	-0-	5118	2			N	-0-					110
03	5642 X	4721	-0-	-921	-0-	4721	2			N	-0-					110
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5593	2	7	9	N	6					116
05	5456 X	4839	-0-	-617	-0-	4839	2			N	-0-					116

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3689 X	2983	-0-	-706	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2606	-0-	-1083	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
02	3335 X	3059	-0-	-276	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3112	-0-	-278	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

12	11873 X	7882	-0-	-3991	-0-	7882	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	9415	-0-	-2458	-0-	9415	2		N	-0-			-0-
02	11107 X	9637	-0-	-1470	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
03	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2		N	-0-			-0-
04	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2		N	-0-			-0-
*05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

12	5332 X	4522	-0-	-810	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	3841	-0-	-1491	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
02	4669 X	2190	-0-	-2479	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4651	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	3735	-0-	-795	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3496	-0-	-627	-0-	3496	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

12	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7041	-0-	-1329	-0-	7041	2		N	-0-			-0-
02	7830 X	6411	-0-	-1419	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	4180	-0-	-4190	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	7199	-0-	-901	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
*05	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2		N	-0-			-0-
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
02	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	3473	-0-	-907	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	3203	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2		N	-0-			46
01	3379 X	2483	-0-	-896	-0-	2483	2		N	-0-			46
02	3161 X	2354	-0-	-807	-0-	2354	2		N	-0-			46
03	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3014	2	44 9	N	40			86
04	3030 X	2758	-0-	-272	-0-	2758	2		N	-0-			86
05	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2		N	-0-			86

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13020 X	9824	-0-	-3196	-0-	9824	2		N	-0-			-0-
01	12493 X	10747	-0-	-1746	-0-	10747	2		N	-0-			-0-
02	9657 X	7546	-0-	-2111	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
03	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2		N	-0-			-0-
04	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2		N	-0-			-0-
*05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

12	4805 X	3540	-0-	-1265	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	3231	-0-	-1698	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
02	4611 X	2730	-0-	-1881	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3520	-0-	-710	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
*05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
*05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

12	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5292	-0-	-474	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
02	5307 X	4437	-0-	-870	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	4530	-0-	-1143	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4477	-0-	-743	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4533	-0-	-768	-0-	4533	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

12	2728 N	670	-0-	-2058	-0-	670	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	1511	-0-	-845	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
02	2552 N	1335	-0-	-1217	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3722	-0-	622	622	3722	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

12	7223 X	6081	-0-	-1142	-0-	6081	2		Y	-0-			28
01	7223 X	5867	-0-	-1356	-0-	5867	2		Y	-0-			28
02	6757 X	4720	-0-	-2037	-0-	4720	2		Y	-0-			28
03	7192 X	5739	-0-	-1453	-0-	5739	2		Y	-0-			28
04	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458	2		Y	-0-			28
05	6076 X	4755	-0-	-1321	-0-	4755	2		Y	-0-			28

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

12	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	2		N	-0-			-0-
01	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2		N	-0-			-0-
02	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	2		N	-0-			-0-
03	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13209	2		N	-0-			-0-
04	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2		N	-0-			-0-
*05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2077	X	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			N	-0-					52
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					52
02	1334	N	796	-0-	-538	-0-	796	2			N	-0-					52
03	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	2			N	-0-					52
04	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					52
05	837	N	326	-0-	-511	-0-	326	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	391	-0-	-711	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	281	-0-	-1548	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					120
01	4309	X	3931	-0-	-378	-0-	3931	2			N	-0-					120
02	3799	X	3783	-0-	-16	-0-	3783	2			N	-0-					120
03	4464	X	4052	-0-	-412	-0-	4052	2			N	-0-					120
04	4320	X	2916	-0-	-1404	-0-	2916	2			N	-0-					120
05	4464	X	3732	-0-	-732	-0-	3732	2			N	-0-					120

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
12	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

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
12	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2449	-0-	-277	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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
12	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3320	-0-	-247	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3037	-0-	-473	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2165	-0-	-39	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1888	-0-	-452	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 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
12	6789 X	5697	-0-	-1092	-0-	5697 2		N	-0-			-0-
01	6541 X	6025	-0-	-516	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
02	6119 X	4946	-0-	-1173	-0-	4946 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	5839	-0-	-702	-0-	5839 2		N	-0-			-0-
04	5820 X	5416	-0-	-404	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5428	-0-	-586	-0-	5428 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

12	5735 X	5539	-0-	-196	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
01	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5361 2		N	-0-			-0-
02	5365 X	4677	-0-	-688	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5173	-0-	-500	-0-	5173 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4910	-0-	-460	-0-	4910 2		N	-0-			-0-
05	5549 X	2557	-0-	-2992	-0-	2557 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

12	6758 X	5560	-0-	-1198	-0-	5560 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	5020	-0-	-1335	-0-	5020 2		N	-0-			-0-
02	5597 X	4814	-0-	-783	-0-	4814 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	3649	-0-	-1841	-0-	3649 2		N	-0-			-0-
05	5549 X	4984	-0-	-565	-0-	4984 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

12	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
02	3944 X	3449	-0-	-495	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3619	-0-	-504	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3422	-0-	-568	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3168	-0-	-738	-0-	3168 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1061	-0-	-302	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1342	-0-	-338	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	604	-0-	-543	-0-	604 2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

12	4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3569	-0-	-201	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	3781 2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3536	-0-	-244	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	3671 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	3590	-0-	-1184	-0-	3590 2		N	-0-			-0-
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461 2		N	-0-			-0-
04	4800 X	2946	-0-	-1854	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4098	-0-	-862	-0-	4098 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2552 X	2549	-0-	-3	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

12	4216 X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

12	9176 X	7612	-0-	-1564	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	8556 X	6436	-0-	-2120	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	8004 X	7146	-0-	-858	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
*05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

12	5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4669 X	4148	-0-	-521	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

12	3782 X	2559	-0-	-1223	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3538 X	2998	-0-	-540	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3282	-0-	-500	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2629	-0-	-1001	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

12	6107 X	5666	-0-	-441	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5684	-0-	-423	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5225	-0-	-488	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	5921 X	5303	-0-	-618	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5147	-0-	-493	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	49	1	6528	2	N	-0-					-0-
01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	49	1	6403	2	N	-0-					-0-
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45	1	5496	2	N	-0-					-0-
03	5332 X	5046	-0-	-286	-0-	49	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	4613	-0-	-547	-0-	47	1	4566	2	N	-0-					-0-
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	49	1	5457	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

12	6541 X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-					75
01	6541 X	5929	-0-	-612	-0-	5929	2			N	-0-					75
02	6119 X	5167	-0-	-952	-0-	5167	2			N	-0-					75
03	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	5807	2			N	-0-					75
04	6060 X	5331	-0-	-729	-0-	5331	2			N	-0-					75
05	6262 X	5274	-0-	-988	-0-	5274	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	2233 N	1459	-0-	-774	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	1094	-0-	-1386	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	2904	-0-	-373	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2836	-0-	-554	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2571	-0-	-932	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

12	5270 X	4808	-0-	-462	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	5061	-0-	-240	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4959 X	4546	-0-	-413	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4568	-0-	-485	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

12	6355 X	3753	-0-	-2602	-0-	3753	2			Y	-0-					28
01	5611 X	4651	-0-	-960	-0-	4651	2			Y	-0-					28
02	5249 X	3418	-0-	-1831	-0-	3418	2			Y	-0-					28
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					28
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					28
05	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	4310	2			Y	-0-					28

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

12	6076 X	2333	-0-	-3743	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	2510	-0-	-4403	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	5533	-0-	-857	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	8959 X	4515	-0-	-4444	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6951	-0-	-892	-0-	6846	2	105	9	N	95					187
01	7440	X	6370	-0-	-1070	-0-	6349	2	21	9	N	19	177	1			29
02	6960	X	5755	-0-	-1205	-0-	5755	2			N	-0-					29
03	7223	X	6457	-0-	-766	-0-	6457	2			N	-0-					29
04	6720	X	6353	-0-	-367	-0-	6353	2			N	-0-					29
05	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	6747	2			N	-0-					29

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

12	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5085	-0-	-681	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4956	-0-	-409	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4050	-0-	-1110	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2952	-0-	-2380	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

12	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	8675	-0-	-2082	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	8185	-0-	-1878	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8263	-0-	-2339	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	7558	-0-	-2702	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7345	-0-	-2234	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

12	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-					80
01	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2			N	-0-					80
02	3103	X	2949	-0-	-154	-0-	2949	2			N	-0-					80
03	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					80
04	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	2815	2			N	-0-					80
05	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3136	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

12	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3699	-0-	-1478	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4317	-0-	-236	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3539	-0-	-1051	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6061	-0-	-1689	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6703	-0-	-797	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6143	-0-	-1607	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
*05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448 X	4892	-0-	-1556	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	4612	-0-	-2022	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
*05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

12	10137 X	8266	-0-	-1871	-0-	8266	2			N	-0-					278
01	9455 X	8150	-0-	-1305	-0-	8074	2	76	9	N	69	181	1			166
02	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8781	2	39	9	N	35					201
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	2	133	9	N	121					322
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-	184	1			138
*05	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10133	2	110	9	N	100					238

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

12	8370 X	5221	-0-	-3149	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	7812 X	5302	-0-	-2510	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
02	7308 X	4372	-0-	-2936	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	7223 X	6895	-0-	-328	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5625	-0-	-345	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

12	4650 X	4272	-0-	-378	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4350 X	3542	-0-	-808	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3445	-0-	-695	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

12	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	3790	-0-	-1635	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	4322	-0-	-1391	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

12	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2088 N	2083	-0-	-5	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

12	7316 X	6699	-0-	-617	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6844 X	5883	-0-	-961	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	6318	-0-	-998	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	3651	-0-	-206	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

12	23560 X	21474	-0-	-2086	-0-	21474	2			N	-0-					25
01	23033 X	21007	-0-	-2026	-0-	21007	2			N	-0-					25
02	21315 X	19361	-0-	-1954	-0-	19361	2			N	-0-					25
03	22785 X	20154	-0-	-2631	-0-	20154	2			N	-0-					25
04	21540 X	18937	-0-	-2603	-0-	18937	2			N	-0-					25
05	21483 X	20062	-0-	-1421	-0-	20062	2			N	-0-					25

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

12	4154 X	3597	-0-	-557	-0-	3597	2			N	-0-					84
01	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2			N	-0-					84
02	3712 X	3267	-0-	-445	-0-	3223	2	44	9	N	40					124
03	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3387	2			N	-0-					124
04	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	3217	2			N	-0-					124
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-					124

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

12	5239 X	3217	-0-	-2022	-0-	3206	2	11	9	N	10					114
01	5239 X	2332	-0-	-2907	-0-	2321	2	11	9	N	10					124
02	3973 X	2376	-0-	-1597	-0-	2359	2	17	9	N	15					139
03	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2556	2	8	9	N	7					146
04	3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	2084	2	9	9	N	8					154
05	3224 X	1800	-0-	-1424	-0-	1789	2	11	9	N	10					164

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

12	3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	2189	-0-	-1117	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

12	6541 X	5824	-0-	-717	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5858 X	4876	-0-	-982	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5478	-0-	-629	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5212	-0-	-578	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

12	5301 X	2830	-0-	-2471	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	5096	-0-	-34	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	17441	2			N	-0-					51
01	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	19162	2			N	-0-					51
02	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					51
03	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					51
04	15000 X	13466	-0-	-1534	-0-	13466	2			N	-0-					51
05	15500 X	11501	-0-	-3999	-0-	11501	2			N	-0-					51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

12	7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3309	-0-	-1031	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	3857 X	1547	-0-	-2310	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3300	-0-	-823	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
*05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

12	6448 X	5170	-0-	-1278	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	5376	-0-	-731	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	4980	-0-	-733	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5172	-0-	-18	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5363 X	5308	-0-	-55	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

12	6820 X	6484	-0-	-336	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6820 X	4961	-0-	-1859	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
02	5829 X	5790	-0-	-39	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	5915	-0-	-564	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	4314	-0-	-1956	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5708	-0-	-771	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3045 X	2818	-0-	-227	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2726	-0-	-424	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

12	14229 X	12227	-0-	-2002	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
01	14229 X	11752	-0-	-2477	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	12789 X	10251	-0-	-2538	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
03	12648 X	11003	-0-	-1645	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	12240 X	10005	-0-	-2235	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
05	12214 X	11478	-0-	-736	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727 X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	4660	-0-	-2067	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	6293 X	5530	-0-	-763	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	5560	-0-	-826	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5291	-0-	-889	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5582	-0-	-773	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2610 X	2564	-0-	-46	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12	70215 X	61140	-0-	-9075	-0-	61039	2	101	9	N	92					157
01	67518 X	59240	-0-	-8278	-0-	59240	2			N	-0-					157
02	61277 X	54077	-0-	-7200	-0-	54067	2	10	9	N	9					166
03	63085 X	56473	-0-	-6612	-0-	56431	2	42	9	N	38					204
04	61020 X	53049	-0-	-7971	-0-	53027	2	22	9	N	20	175	1			49
05	61132 X	53785	-0-	-7347	-0-	53705	2	80	9	N	73					122

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

12	42594 X	33165	-0-	-9429	-0-	33165	2			N	-0-					33
01	40269 X	31251	-0-	-9018	-0-	31251	2			N	-0-					33
02	35641 X	27683	-0-	-7958	-0-	27683	2			N	-0-					33
03	35185 X	28324	-0-	-6861	-0-	28324	2			N	-0-					33
04	34050 X	25638	-0-	-8412	-0-	25638	2			N	-0-					33
05	33170 X	24756	-0-	-8414	-0-	24745	2	11	9	N	10					43

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

12	71517 X	58349	-0-	-13168	-0-	58349	2			N	-0-					5
01	67921 X	55725	-0-	-12196	-0-	55701	2	24	9	N	22					27
02	61393 X	55269	-0-	-6124	-0-	55269	2			N	-0-					27
03	61349 X	53805	-0-	-7544	-0-	53805	2			N	-0-					27
04	59070 X	45169	-0-	-13901	-0-	45169	2			N	-0-					27
05	59086 X	46149	-0-	-12937	-0-	46149	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

12	70792 X	70792	-0-	-0-	-0-	70614	2	178	9	N	162	359	1			55
01	61907 X	54019	-0-	-7888	-0-	53945	2	74	9	N	67					122
02	60180 X	60180	-0-	-0-	-0-	59939	2	241	9	N	219	180	1			161
03	70804 X	55296	-0-	-15508	-0-	55296	2			N	-0-					161
04	68520 X	33716	-0-	-34804	-0-	33716	2			N	-0-					161
05	70804 X	60705	-0-	-10099	-0-	60618	2	87	9	N	79	178	1			62

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

12	37479 X	31888	-0-	-5591	-0-	31888	2			N	-0-					38
01	36332 X	30909	-0-	-5423	-0-	30909	2			N	-0-					38
02	32770 X	27810	-0-	-4960	-0-	27810	2			N	-0-					38
03	33573 X	29088	-0-	-4485	-0-	29088	2			N	-0-					38
04	32070 X	27305	-0-	-4765	-0-	27305	2			N	-0-					38
05	31899 X	27573	-0-	-4326	-0-	27573	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71207	X	57728	-0-	-13479	-0-	57671	2	57	9	N	52					88
01	66433	X	55485	-0-	-10948	-0-	55402	2	83	9	N	75					163
02	59189	X	50874	-0-	-8315	-0-	50765	2	109	9	N	99	172	1			90
03	59892	X	52921	-0-	-6971	-0-	52921	2			N	-0-					90
04	57300	X	49562	-0-	-7738	-0-	49562	2			N	-0-					90
05	57722	X	49952	-0-	-7770	-0-	49814	2	138	9	N	125					215

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					2
01	620	X	481	-0-	-139	-0-	424	1	57	2	N	-0-					2
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	397	1	174	2	N	-0-					2
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	424	1	468	2	N	-0-					2
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	457	1	612	2	N	-0-					2
05	620	X	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					2

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2334	2	57	9	N	52					185
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2298	2	19	9	N	17					202
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56					258
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					278
04	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					278
*05	3100	N	3135	-0-	35	117	3109	2	26	9	N	24	176	1			126

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

12	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2	N	-0-			80
01	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2	N	-0-			80
02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-			80
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2	N	-0-			80
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2	N	-0-			80
*05	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2	N	-0-			80

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	250	-0-	-1207	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	24	-0-	-991	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	806 N	107	-0-	-699	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					15
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					15
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	424	1	7494	2	N	13	13	8			39
						14	9									
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	424	1	8353	2	N	16	16	8			39
						18	9									
02	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	8051	2	N	14	14	8			39
						15	9									
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	424	1	7904	2	N	46	46	8			39
						51	9									
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	457	1	6932	2	N	4	4	8			39
						4	9									
*05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					39

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	9	4	8			154
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	48	5	8			197
02	2813	X	2254	-0-	-559	-0-	397	1	1843	2	N	13	5	8			205
							14	9									
03	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	424	1	2106	2	N	85	10	8			280
							94	9									
04	2910	X	2432	-0-	-478	-0-	457	1	1912	2	N	57	180	1	2	8	155
							63	9									
*05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2427	2	54	9	N	49					204

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	353	1	2642	2	N	28	47	1			34
							31	9									
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	360	1	2555	2	N	3					37
							3	9									
02	2813	X	2505	-0-	-308	-0-	301	1	2204	2	N	-0-					37
03	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	398	1	2209	2	N	82					119
							90	9									
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	375	1	2109	2	N	-0-					119
05	2666	N	2158	-0-	-508	-0-	335	1	1823	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1	4	1			1
							1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-					1
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	34	1	193	2	N	-0-					1
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	34	1	185	2	N	-0-					1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	183	1	1372	2	N	14	23	1			131
							15	9									
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	176	1	1246	2	N	8					139
							9	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	200	1	1465	2	N	-0-					139
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	255	1	1415	2	N	27					166
							30	9									
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	N	-0-					166
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	239	1	1302	2	N	-0-					166

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					36
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N	-0-					36
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	2	N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

12	310	N	187	-0-	-123	-0-	22	1	164	2	N	1	8	1			29
							1	9									
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	12	1	86	2	N	1					30
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					30
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-					30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					30
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					30

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	353	-0-	-794	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	2	1	621	3	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

12	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	1782	3	1	9	Y	1					1
01	2015	X	1647	-0-	-368	-0-	1647	3			Y	-0-					1
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	3	1	9	N	1					1
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					1
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	389	3			N	-0-					1
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					1
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					1
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					79
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					79
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					79
03	1798	N	779	-0-	-1019	-0-	779	2			N	-0-					79
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					79
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3669	-0-	-565	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3775	-0-	-605	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1333	-0-	-257	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3016 X	2792	-0-	-224	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3064	-0-	-56	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

12	7626 X	7189	-0-	-437	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	6917	-0-	-709	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	7525	-0-	-101	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
04	7260 X	6332	-0-	-928	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	6693	-0-	-933	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

12	4483 X	3617	-0-	-866	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
02	5394 X	4502	-0-	-892	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
03	5797 X	4326	-0-	-1471	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4740	-0-	-870	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	4218	-0-	-1579	-0-	4218	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

12	14508 X	13267	-0-	-1241	-0-	13267	2		N	-0-			-0-
01	14508 X	13126	-0-	-1382	-0-	13126	2		N	-0-			-0-
02	13572 X	12656	-0-	-916	-0-	12656	2		N	-0-			-0-
03	14508 X	13112	-0-	-1396	-0-	13112	2		N	-0-			-0-
04	13920 X	12338	-0-	-1582	-0-	12338	2		N	-0-			-0-
05	13516 X	11950	-0-	-1566	-0-	11950	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7688 X	7174	-0-	-514	-0-	7174	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	6189	-0-	-1499	-0-	6189	2		N	-0-			-0-
02	6931 X	5142	-0-	-1789	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5117	-0-	-2044	-0-	5117	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	3819	-0-	-3111	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	3661	-0-	-3500	-0-	3661	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - P/A 12-09-2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	261 N	100	-0-	-161	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	226	1	1696	2	N	18	25	1			5
						20	9									
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	162	1	1151	2	N	1					6
						1	9									
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	2	N	-0-					6
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					6
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					6
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

12	3100 N	2273	-0-	-827	3560	100	1	2108	2	Y	59	179	1			-0-
						65	9									
01	3100 N	2357	-0-	-743	2817	100	1	2224	2	Y	30					30
						33	9									
02	DLQ G-10	2429	-0-	2429	5246	100	1	2296	2	Y	30					60
						33	9									
03	3000 N	2028	-0-	-972	4274	100	1	1895	2	Y	30					90
						33	9									
04	3000 N	2463	-0-	-537	3737	2367	2	96	9	Y	87	177	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3737					Y	NO RPT					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	200	1	872	2	N	-0-			151
01	1116	N	350	-0-	-766	-0-	48	1	302	2	N	-0-			151
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	N	-0-			151
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	N	-0-			151
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	240	1	802	2	N	16			167
							18	9							
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	240	1	762	2	N	-0-			167

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-			63
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-			63
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	27	1	607	2	N	-0-			63
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			63
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	28	1	625	2	N	-0-			63
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	15	1	340	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	243	1	153	2	N	-0-					144
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	223	1	119	2	N	-0-					144
02	348	N	253	-0-	-95	-0-	222	1	31	2	N	-0-					144
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	256	1	113	2	N	-0-					144
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	192	1	107	2	N	-0-					144
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	216	1	208	2	N	-0-					144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	270	1	169	2	N	-0-					145
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	154	1	82	2	N	-0-					145
02	319	N	258	-0-	-61	-0-	226	1	32	2	N	-0-					145
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	161	1	71	2	N	-0-					145
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	178	1	100	2	N	-0-					145
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	227	1	219	2	N	-0-					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	88	1	56	2	N	-0-					94
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	106	1	57	2	N	-0-					94
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	101	1	14	2	N	-0-					94
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	N	-0-					94
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	69	1	38	2	N	-0-					94
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	87	1	84	2	N	-0-					94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	164	1	103	2	N	-0-					140
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	254	1	136	2	N	-0-					140
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	188	1	26	2	N	-0-					140
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	199	1	88	2	N	-0-					140
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	201	1	112	2	N	-0-					140
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	131	1	126	2	N	-0-					140

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	238	-0-	-289	-0-	146	1	92	2	N	-0-					204
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	175	1	94	2	N	-0-					204
02	232	N	132	-0-	-100	-0-	116	1	16	2	N	-0-					204
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	176	1	77	2	N	-0-					204
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	242	1	135	2	N	-0-					204
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	251	1	242	2	N	-0-					204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1300	-0-	-126	-0-	471	1	829	2	N	-0-			-0-
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	430	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	441	1	922	2	N	-0-			-0-
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	470	1	869	2	N	-0-			-0-
04	1410	X	1174	-0-	-236	-0-	482	1	692	2	N	-0-			-0-
05	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	447	1	851	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	10	1	216	2	N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-			-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	X	59	-0-	-282	-0-	13	1	46	2	N	-0-			-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-			43
01	62	X	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-			43
02	58	X	20	-0-	-38	-0-	20	1			N	-0-			43
03	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-			43
04	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-			43
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	317	1	814	2	N	-0-					89
01	2604	X	1232	-0-	-1372	-0-	316	1	916	2	N	-0-					89
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	714	1	1813	2	N	-0-					89
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	667	1	1900	2	N	-0-					89
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	717	1	1845	2	N	-0-					89
05	2697	X	1077	-0-	-1620	-0-	308	1	769	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	317	1			67
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					142
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	106	5			117
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2507	-0-	-810	-0-	707	1	1787	2	N	12					222
							13	9									
01	3255	X	2648	-0-	-607	-0-	707	1	1929	2	N	11					233
							12	9									
02	2987	X	2629	-0-	-358	-0-	661	1	1956	2	N	11	179	1			65
							12	9									
03	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	707	1	1899	2	N	13					78
							14	9									
04	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	684	1	2057	2	N	15					93
							17	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	707	1	2171	2	N	19					112
							21	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1532	-0-	-297	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1711	X	1430	-0-	-281	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1478	-0-	-320	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1419	-0-	-291	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
01	2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
*05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
02	3538 X	2931	-0-	-607	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
05	3131 X	1423	-0-	-1708	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

12	5394 X	4061	-0-	-1333	-0-	4061	3		N	-0-			-0-
01	4898 X	3808	-0-	-1090	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
02	4582 X	3559	-0-	-1023	-0-	3559	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
04	4170 X	3717	-0-	-453	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
05	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	3748	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

12	3100 N	3312	-0-	212	437	3312	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3403	-0-	303	740	3403	3		N	-0-			-0-
02	3500 X	2760	-0-	-740	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
04	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
*05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

12	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
01	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
02	4785 X	3357	-0-	-1428	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	5084 X	3934	-0-	-1150	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

12	2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2639 N	2375	-0-	-264	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

12	3534 X	738	-0-	-2796	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	685	-0-	-2849	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	3306 X	453	-0-	-2853	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	2046 X	418	-0-	-1628	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	720 X	389	-0-	-331	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	744 X	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

12	3689 X	1001	-0-	-2688	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
*05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
*05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2675	-0-	-456	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
01	3131 X	2133	-0-	-998	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	2813 X	1722	-0-	-1091	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

12	9641 X	9121	-0-	-520	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
01	9579 X	9291	-0-	-288	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
02	8932 X	8809	-0-	-123	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
03	9548 X	9508	-0-	-40	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
04	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
05	9424 X	8769	-0-	-655	-0-	8769	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

12	6324 X	3812	-0-	-2512	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
01	6324 X	4038	-0-	-2286	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	5916 X	3755	-0-	-2161	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	4427	-0-	-1897	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
*05	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
01	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
02	9048 X	8147	-0-	-901	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
03	9176 X	8517	-0-	-659	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
04	8460 X	8134	-0-	-326	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
05	8742 X	8477	-0-	-265	-0-	8477	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	1015 X	227	-0-	-788	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

12	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

12	10974 X	9680	-0-	-1294	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
01	10788 X	8953	-0-	-1835	-0-	8953	3			N	-0-					-0-
02	9947 X	9588	-0-	-359	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
03	10571 X	9647	-0-	-924	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
04	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	3			N	-0-					-0-
05	10261 X	9377	-0-	-884	-0-	9377	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	259	-0-	-3709	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	516	-0-	-984	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	587	-0-	-2730	-0-	587	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

12	10447	X	1093	-0-	-9354	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	57	-0-	-10390	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	9773	X	-0-	-0-	-9773	-0-					N	-0-					-0-
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
*05	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18551	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

12	4495	X	924	-0-	-3571	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	1239	-0-	-3132	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2871	-0-	-232	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
04	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
*05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3903	-0-	-623	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
02	4234 X	3717	-0-	-517	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

12	7316 X	3832	-0-	-3484	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
01	6634 X	4222	-0-	-2412	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	5626 X	4006	-0-	-1620	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
03	4960 X	3900	-0-	-1060	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
*05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

12	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	1133	-0-	-1502	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	2465 X	692	-0-	-1773	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	2635 X	662	-0-	-1973	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	803	-0-	-1181	-0-	803	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

12	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
01	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
*05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

12	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	2407 X	1928	-0-	-479	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	2055	-0-	-518	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1470 X	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1519 X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

12	8277 X	7516	-0-	-761	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
01	7998 X	7116	-0-	-882	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
02	7482 X	6648	-0-	-834	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
04	7260 X	7038	-0-	-222	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	7502 X	7000	-0-	-502	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					52
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					52
03	14B2	EXT	156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					52
04	14B2	EXT	267	-0-	267	423	267	3			N	-0-					52
05	14B2	EXT	268	-0-	268	691	268	3			N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	111	-0-	111	211	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	167	-0-	167	378	167	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2048	-0-	-649	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2060	-0-	-637	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1931	-0-	-389	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
*05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1631	-0-	-80	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
*05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

12	8587	X	3213	-0-	-5374	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	4506	-0-	-4081	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	4535	-0-	-3498	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6806	-0-	-1781	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
*05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

12	1116	N	823	-0-	-293	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
01	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	7863	-0-	-1649	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9029	-0-	-1139	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10166	-0-	-2	-0-	10166	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

12	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	3			N	-0-					-0-
*05	2478	N	2198	-0-	-280	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

12	2232	N	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	1572	-0-	-661	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

12	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6368	-0-	-514	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	5964	-0-	-474	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6265	-0-	-617	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	6449	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

12	2759	X	1621	-0-	-1138	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1420	-0-	-1401	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	831	-0-	-1808	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1074	-0-	-1747	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	986	N	868	-0-	-118	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	1563	-0-	-32	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1367	-0-	-276	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1377	-0-	-153	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

12	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

12	3441	X	1660	-0-	-1781	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1757	-0-	-258	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1566	X	1188	-0-	-378	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1907	-0-	-635	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1200	-0-	-1404	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2443	-0-	-905	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	1380	-0-	-1752	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2357	-0-	-991	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1934	-0-	-1306	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2611	-0-	-659	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

12	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	3			N	-0-					-0-
01	1695	N	1521	-0-	-174	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

12	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4122	-0-	-228	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2629	-0-	-1781	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

12	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1693	-0-	-787	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1309	-0-	-982	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	919	-0-	-731	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3707	-0-	-553	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3729	-0-	-673	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

12	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	559	-0-	-867	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	558	-0-	-747	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

12	3286	X	2019	-0-	-1267	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2603	-0-	-683	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2377	-0-	-697	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2297	-0-	-307	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

12	3441	X	1402	-0-	-2039	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1421	-0-	-1710	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	1348	-0-	-1581	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1344	-0-	-1477	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1321	-0-	-479	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

12	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1737	-0-	-409	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	1889	-0-	-199	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

12	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1172	-0-	-595	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1219	-0-	-347	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	786	-0-	-733	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2322	-0-	-375	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1464	-0-	-1357	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

12	6355	X	4425	-0-	-1930	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5027	-0-	-925	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
02	5568	X	4309	-0-	-1259	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	3915	-0-	-1138	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4523	-0-	-337	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	518	-0-	-1063	-0-	518	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

12	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	203	N	49	-0-	-154	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

12	5341	R	953	-0-	-4388	-0-	947	1	6	9	Y	5					149
01	1023	#	1	-0-	-1022	-0-	1	2			Y	-0-					149
02	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31					180
03	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76	9	Y	69	180	1			69
04	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1689	2	81	9	Y	74	94	1			49
*05	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1309	2	68	9	Y	62	76	1			35

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

12	6492	R	869	-0-	-5623	-0-	863	1	6	9	Y	5					161
01	2542	#	1	-0-	-2541	-0-	1	2			Y	-0-					161
02	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1618	2	32	9	Y	29					190
03	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1713	2	54	9	Y	49	171	1			68
04	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2280	2	110	9	Y	100	86	1			82
*05	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1766	2	91	9	Y	83	103	1			62

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
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
12	411 R	1	-0-	-410	-0-	1	1			Y	-0-					15
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					15
02	145 #	69	-0-	-76	-0-	68	2	1	9	Y	1					16
03	155 #	43	-0-	-112	-0-	42	2	1	9	Y	1	7	1			10
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	4	1			9
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	3	1			8

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1369	2	92	9	N	84	189	1			129
01	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1128	2	89	9	N	81					210
02	1334 N	1163	-0-	-171	-0-	1047	2	116	9	N	105	181	1			134
03	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1243	2	85	9	N	77					211
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1174	2	81	9	N	74					285
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	994	2	84	9	N	76	182	1			179

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			118
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					118
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	3	1			118
03	14B DENY	141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	2	1			118
04	255 N	114	-0-	-141	-0-	114	2			Y	-0-	2	1			116
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			116

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	124	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

12	620 N	398	-0-	-222	-0-	391	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	336	-0-	-157	-0-	330	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	341 N	56	-0-	-285	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	58	-0-	-283	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	319 N	218	-0-	-101	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

12	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	978	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	928 N	550	-0-	-378	-0-	540	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	992 N	383	-0-	-609	-0-	376	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	990 N	420	-0-	-570	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	411	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

12	3100 N	1081	-0-	-2019	286	1062	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1166	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	980	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	990	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1702	-0-	-1398	2243	1672	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3100 N	1801	-0-	-1299	944	1801	2			Y	-0-					-0-
02	2166 N	1222	-0-	-944	-0-	1200	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	1631	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1474	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2535 N	967	-0-	-1568	-0-	950	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1320 N	922	-0-	-398	-0-	907	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	1271 N	1042	-0-	-229	-0-	1022	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	575	-0-	-355	-0-	565	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	589 N	268	-0-	-321	-0-	262	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1317	-0-	-1783	2754	1294	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	3100	N	627	-0-	-2473	281	627	2			Y	-0-					-0-
02	2272	N	1991	-0-	-281	-0-	1955	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1302	N	610	-0-	-692	-0-	598	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	2108	N	1416	-0-	-692	-0-	1388	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	377 N	191	-0-	-186	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	898	3	763	9	Y	694	705	0				59
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	340	3	680	9	Y	618	628	0				49
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	375	3	649	9	Y	590	594	0				45
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	377	3	727	9	Y	661	666	0				40
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	309	3	740	9	Y	673	656	0				57
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	331	3	646	9	Y	587	605	0				39

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					90
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31					121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	108	1			34
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	351	2	29	9	N	26					60
04	180 X	96	-0-	-84	-0-	68	4	28	9	N	25					85
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					85

VAN, WEST (RODESSA -A-) //CONT.// 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	14B2 EXT	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
02	47 X	-0-	-0-	-47	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	65	-0-	65	65	65	3	N	-0-			-0-
04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	920	2	N	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	N	-0-			-0-
03	589 N	434	-0-	-155	-0-	22	1	412	2	N	-0-			-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	2	N	-0-			-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

12	10695 #	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-			-0-
01	15100 R	15100	-0-	-0-	-0-	15100	3	N	-0-			-0-
02	39752	39752	-0-	-0-	-0-	39752	3	N	-0-			-0-
03	30927	30927	-0-	-0-	-0-	30927	3	N	-0-			-0-
04	39256	39256	-0-	-0-	-0-	39256	3	N	-0-			-0-
*05	36371	36371	-0-	-0-	-0-	36371	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

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
12	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	3			N	-0-					-0-
01	52700	X	46389	-0-	-6311	-0-	46389	3			N	-0-					-0-
02	49300	X	38281	-0-	-11019	-0-	38281	3			N	-0-					-0-
03	52700	X	49611	-0-	-3089	-0-	49611	3			N	-0-					-0-
04	48090	X	30421	-0-	-17669	-0-	30421	3			N	-0-					-0-
05	49693	X	-0-	-0-	-49693	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77081	X	77081	-0-	-0-	-0-	77081	3			N	-0-					-0-
01	73642	X	73642	-0-	-0-	-0-	73642	3			N	-0-					-0-
02	61377	X	61377	-0-	-0-	-0-	61377	3			N	-0-					-0-
03	77066	X	74588	-0-	-2478	-0-	74588	3			N	-0-					-0-
04	74580	X	23410	-0-	-51170	-0-	23410	3			N	-0-					-0-
05	77066	X	-0-	-0-	-77066	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5922	2	101	9	N	92					185
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5295	2	112	9	N	102	185	1			102
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6643	2	78	9	N	71					173
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7094	2	90	9	N	82	179	1			76
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7381	2	114	9	N	104					180
*05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7559	2	94	9	N	85	178	1			87

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	N	-0-					104
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	N	-0-					104
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	246	2	N	-0-					104
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	56	1	303	2	N	-0-					104
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	31	1	174	2	N	-0-					104
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	48	1	254	2	N	-0-					104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	526	1	3102	2	N	8					125
							9	9									
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	569	1	3274	2	N	-0-					125
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	507	1	2910	2	N	75					200
							83	9									
03	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	533	1	2863	2	N	151	177	1			174
							166	9									
04	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	513	1	2857	2	N	66					240
							73	9									
05	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	498	1	2610	2	N	69	182	1			127
							76	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

12	2325	X	2277	-0-	-48	-0-	330	1	1945	2	N	2					187
							2	9									
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	324	1	1859	2	N	18					205
							20	9									
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	320	1	1832	2	N	108	178	1			135
							119	9									
03	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	341	1	1829	2	N	55					190
							61	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	356	1	1979	2	N	49					239
							54	9									
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	384	1	2011	2	N	53	178	1			114
							58	9									

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	2003	3	22	9	N	20					85
01	2728	X	2159	-0-	-569	-0-	2142	3	17	9	N	15					100
02	2523	X	2496	-0-	-27	-0-	2474	3	22	9	N	20					120
03	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	2105	3	13	9	N	12					132
04	2610	X	982	-0-	-1628	-0-	979	3	3	9	N	3					135
05	2666	X	1505	-0-	-1161	-0-	1491	3	14	9	N	13					148

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					35
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					35
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					35
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-					35
*05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					44
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					44
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					44
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	N	-0-					44
*05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					44

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4371	2	34	9	N	31					155
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3890	2	30	9	N	27					182
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3721	2	28	9	N	25	146	1			61
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4134	2	37	9	N	34					95
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	2	22	9	N	20					115
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3859	2	25	9	N	23					138

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	N	30					191
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	N	31	167	1			55
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2028	2	29	9	N	26					81
03	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1799	2	20	9	N	18					99
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1882	2	26	9	N	24					123
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1801	2	19	9	N	17					140

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - P/A 02/11/16

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					48
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					48
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					48

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

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-